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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	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
10	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					62
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	60	1			10
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10					20
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	N	20					40
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	153	2	17	9	N	15					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					97
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					97
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					97
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					97
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3237	-0-	137	892	3237	2			N	-0-					41
11	3123	X	3123	-0-	-0-	892	3122	2	1	9	N	1	1	8			41
12	3126	X	3126	-0-	-0-	892	3122	2	4	9	N	4	4	8			41
01	3170		3170	-0-	-0-	892	3168	2	2	9	N	2	2	8			41
02	2787		2787	-0-	-0-	892	2786	2	1	9	N	1	1	8			41
03	217		3035	-0-	2818	3710	3026	2	9	9	N	8	8	8			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					84
11	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					84
12	961	#	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					84
01	992	#	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					84
02	896	#	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					84
03	992	#	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 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
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

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
10	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					67
11	480	#	101	-0-	-379	-0-	101	5			N	-0-					67
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					67
*03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 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
10	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					100
11	900	#	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					100
12	899	#	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					100
01	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					100
02	784	#	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					100
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100

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
10	1333	#	1331	-0-	-2	-0-	1307	2	24	9	N	22					121
11	1410	#	1128	-0-	-282	-0-	1109	2	19	9	N	17					138
12	1457	#	1286	-0-	-171	-0-	1256	2	30	9	N	27					165
*01	1457	#	1237	-0-	-220	-0-	1171	2	66	9	N	60	184	1			41
*02	1204	#	1198	-0-	-6	-0-	1167	2	31	9	N	28					69
*03	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30					99

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
*05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*06	150	#	106	-0-	-44	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
*07	155	#	118	-0-	-37	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	120	#	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-

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
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	767	3	Y	13					40
*05	837	#	815	-0-	-22	-0-	5 13	1 9	797	3	Y	12					52
*06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	758	3	Y	10					62
*07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	794	3	Y	9					71
*08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	802	3	Y	9					80
*09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	767	3	Y	5					85
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	789	3	Y	7					92
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	766	3	Y	8	98	1			2
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5 6	1 9	762	3	Y	5	3	1			4
01	806	#	805	-0-	-1	-0-	5 11	1 9	789	3	Y	10					14
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	5 14	1 9	726	3	Y	13					27
*03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	796	3	Y	8					35

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

10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

10	601	R	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	Y	3					47
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					47
12	620	#	580	-0-	-40	-0-	579	3	1	9	Y	1					48
01	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					48
02	560	#	545	-0-	-15	-0-	542	3	3	9	Y	3					51
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	603	3	10	9	Y	9					60

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	#	423	-0-	-27	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					18
*05	465	#	436	-0-	-29	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					18
*06	420	#	404	-0-	-16	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					18
*07	434	#	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					18
*08	434	#	407	-0-	-27	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					18
*09	420	#	393	-0-	-27	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					18
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					18
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					18
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					18
*03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18

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
*04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	29					149
							32	9									
*05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	23					172
							25	9									
*06	930	#	862	-0-	-68	-0-	4	1	846	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
*07	961	#	909	-0-	-52	-0-	4	1	877	3	Y	25					47
							28	9									
*08	961	#	862	-0-	-99	-0-	4	1	834	3	Y	22					69
							24	9									
*09	900	#	828	-0-	-72	-0-	4	1	798	3	Y	24					93
							26	9									
10	972	R	972	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	34					127
							37	9									
11	887	R	887	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	26					153
							29	9									
12	899	#	849	-0-	-50	-0-	4	1	817	3	Y	25					178
							28	9									
01	899	#	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150	1			45
							19	9									
02	812	#	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23					68
							25	9									
*03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28					96
							31	9									

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
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					1
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					1
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1

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
10	1178	#	991	-0-	-187	-0-	976	3	15	9	Y	14					104
11	1140	#	840	-0-	-300	-0-	830	3	10	9	Y	9					113
12	1085	#	894	-0-	-191	-0-	880	3	14	9	Y	13					126
01	1085	#	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20					146
02	952	#	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10					156
03	992	#	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182	1			3

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	14	2	1			54
							15	9									
*05	464	R	464	-0-	-0-	-0-	93	1	352	3	Y	17					71
							19	9									
06	442	R	442	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	15					86
							17	9									
07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	93	1	334	3	Y	13					99
							14	9									
08	421	R	421	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	13					112
							14	9									
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	90	1	285	3	Y	6					118
							7	9									
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	13					131
							14	9									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	11					142
							12	9									
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	93	1	288	3	Y	9					151
							10	9									
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	93	1	306	3	Y	7					158
							8	9									
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-					158
*03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	93	1	257	3	Y	20	159	1			19
							22	9									

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

10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	93	1	173	3	N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	90	1	145	3	N	-0-					-0-
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	93	1	121	3	N	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
03	279	#	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-					-0-

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

10	279	#	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*02	1092	#	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					4

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

10	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86
11	660	#	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					86
12	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					86
01	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					86
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
*03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					86

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

10	804	R	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38					161
11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	716	2	45	9	N	41					202
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	N	40	183	1			59
01	620	#	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38					97
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37					134
*03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37					171

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
10	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1230	#	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50

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

10	837	#	803	-0-	-34	-0-	56	1	743	3	N	4					140
							4	9									
11	810	#	702	-0-	-108	-0-	54	1	640	3	N	7					147
							8	9									
12	837	#	820	-0-	-17	-0-	56	1	757	3	N	6					153
							7	9									
01	837	#	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5					158
							6	9									
02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5					163
							6	9									
*03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4					167
							4	9									

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

10	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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

10	744	#	670	-0-	-74	-0-	667	3	3	9	N	3	186	1			77
11	720	#	596	-0-	-124	-0-	588	3	8	9	N	7					84
12	744	#	682	-0-	-62	-0-	671	3	11	9	N	10					94
01	713	#	626	-0-	-87	-0-	611	3	15	9	N	14					108
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					120
*03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	N	11					131

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	775	#	731	-0-	-44	-0-	728	3	3	9	N	3					161
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	670	3	4	9	N	4					165
12	744	#	715	-0-	-29	-0-	712	3	3	9	N	3					168
01	744	#	608	-0-	-136	-0-	601	3	7	9	N	6					174
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					181
*03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	170	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	#	1	-0-	-1363	-0-	1	3			N	-0-					174
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	4	178	1			-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-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
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	325	3	14	9	N	13					48
11	420	#	183	-0-	-237	-0-	170	3	13	9	N	12					60
12	403	#	134	-0-	-269	-0-	114	3	20	9	N	18					78
01	403	#	171	-0-	-232	-0-	154	3	17	9	N	15					93
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	386	3	65	9	N	59					152
*03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	379	3	59	9	N	54					206

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
10	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	1005	2	2	9	N	2					154
11	1050	#	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	N	1					155
12	1085	#	1039	-0-	-46	-0-	1038	2	1	9	N	1					156
01	1054	#	924	-0-	-130	-0-	923	2	1	9	N	1					157
02	896	#	878	-0-	-18	-0-	877	2	1	9	N	1					158
03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					158

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
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					2
11	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					2
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					2
01	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					2
*02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
*03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					68
11	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					68
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					68
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					68
*02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					68
*03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

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

10	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					24
11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					24
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					24
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					24
*03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	555	3	132	9	N	120	168	1			124
11	720	#	526	-0-	-194	-0-	458	5	68	9	N	62					186
12	744	#	490	-0-	-254	-0-	450	3	40	9	N	36	166	1			56
01	744	#	487	-0-	-257	-0-	431	3	56	9	N	51					107
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120	9	N	109	165	1			51
*03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158	9	N	144	164	1			31

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

10	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1222	2	106	9	N	96	178	1			42
11	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1168	2	127	9	N	115					157
12	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1143	2	200	9	N	182	179	1			160
01	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199	9	N	181	181	1			160
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					160
*03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116	9	N	105	179	1			86

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

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

*10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	90	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-					-0-
*03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					7

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	481	2	56	9	N	51	190	1			86
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	347	2	47	9	N	43					129
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54					183
01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185	1			81
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52					133
*03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59					192

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	N	29					166
							32	9									
11	870	#	758	-0-	-112	-0-	15	1	706	3	N	34					200
							37	9									
12	899	#	503	-0-	-396	-0-	11	1	463	3	N	26	185	1			41
							29	9									
01	899	#	290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6					47
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	10					57
							11	9									
*03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	N	33					90
							36	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					19
11	450	#	217	-0-	-233	-0-	217	3			N	-0-					19
12	465	#	163	-0-	-302	-0-	163	3			N	-0-					19
01	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					19
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					19
*03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 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
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					154
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	119	7	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	341	#	298	-0-	-43	-0-	290	3	8	9	N	7					64
11	330	#	277	-0-	-53	-0-	274	3	3	9	N	3					67
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	280	3	10	9	N	9					76
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					82
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4					86
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					86

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2077	#	894	-0-	-1183	-0-	894	3			N	-0-					80
11	1710	#	848	-0-	-862	-0-	848	3			N	-0-					80
12	1767	#	760	-0-	-1007	-0-	760	3			N	-0-					80
01	1178	#	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-					80
02	868	#	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-					80
03	899	#	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-					80

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
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					23
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					23
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					23
01	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					23

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
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	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
10	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					-0-
*05	434	#	370	-0-	-64	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					-0-
*06	420	#	345	-0-	-75	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
*07	434	#	355	-0-	-79	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
*08	403	#	349	-0-	-54	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
*09	360	#	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	#	139	-0-	-71	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
*05	217	#	145	-0-	-72	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
*06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
*07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
*03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	#	614	-0-	-46	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					13
*05	713	#	667	-0-	-46	-0-	3	1	660	3	Y	4					17
							4	9									
*06	690	#	645	-0-	-45	-0-	3	1	638	3	Y	4					21
							4	9									
*07	713	#	633	-0-	-80	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					21
*08	682	#	602	-0-	-80	-0-	4	1	597	3	Y	1					22
							1	9									
*09	660	#	635	-0-	-25	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					22
10	682	#	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					22
11	660	#	605	-0-	-55	-0-	4	1	597	3	Y	4					26
							4	9									
12	651	#	512	-0-	-139	-0-	3	1	508	3	Y	1					27
							1	9									
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6					33
							7	9									
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	35	51	1			17
							39	9									
*03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					17

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	62	1	474	3	Y	35					49
							39	9									
*05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	Y	34					83
							37	9									
*06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	63	1	521	3	Y	35					118
							39	9									
*07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	18					136
							20	9									
*08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	24					160
							26	9									
*09	553	R	553	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	Y	10	147	1			23
							11	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	Y	14					37
							15	9									
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	16					53
							18	9									
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	21					74
							23	9									
01	642	R	642	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	18					92
							20	9									
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	23					115
							25	9									
*03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	18					133
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	#	2200	-0-	-20	-0-	10	1	2168	3	Y	20					100
							22	9									
*05	2356	#	1897	-0-	-459	-0-	9	1	1860	3	Y	25					125
							28	9									
*06	2280	#	1621	-0-	-659	-0-	8	1	1596	3	Y	15					140
							17	9									
*07	2356	#	2209	-0-	-147	-0-	11	1	2181	3	Y	15					155
							17	9									
*08	2263	#	2110	-0-	-153	-0-	11	1	2089	3	Y	9					164
							10	9									
*09	2190	#	1797	-0-	-393	-0-	9	1	1784	3	Y	4					168
							4	9									
10	2201	#	1621	-0-	-580	-0-	8	1	1606	3	Y	6					174
							7	9									
11	2130	#	1510	-0-	-620	-0-	7	1	1484	3	Y	17					191
							19	9									
12	2201	#	1935	-0-	-266	-0-	12	1	1888	3	Y	32	179	1			44
							35	9									
01	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2114	3	Y	3					47
							3	9									
02	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
*03	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	Y	5					64
							6	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	#	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
*05	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
*06	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	341	#	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
*08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
*09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
10	310	#	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	#	413	-0-	-7	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
*05	434	#	395	-0-	-39	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
*06	420	#	391	-0-	-29	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
*07	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
*09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	383	-0-	-9	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	154	1	865	3	Y	-0-					-0-
*05	961	#	907	-0-	-54	-0-	159	1	748	3	Y	-0-					-0-
*06	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	155	1	984	3	Y	-0-					-0-
*07	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*08	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	160	1	935	3	Y	-0-					-0-
*09	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	3	Y	-0-					-0-
10	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	160	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	160	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	144	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 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
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	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
10	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					
11	1620	#	1452	-0-	-168	-0-	1451	2	1	9	N	1					12
12	1581	#	1317	-0-	-264	-0-	1310	2	7	9	N	6					18
01	1736	#	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4	9	N	4					24
03	1736	#	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1	9	N	1					25

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
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	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
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	127	1			94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					101
11	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					101
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					101
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					101
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					101
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					101

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
10	558	#	367	-0-	-191	-0-	364	3	3	9	N	3					150
11	540	#	225	-0-	-315	-0-	223	3	2	9	N	2					152
12	496	#	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3					155
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					157
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5					162
*03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	506	-0-	-21	-0-	495	3	11	9	N	10					129
11	510	#	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					129
12	527	#	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					129
01	496	#	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					129
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					129
03	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	#	2120	-0-	-422	-0-	2120	3			N	-0-					39
11	2460	#	2393	-0-	-67	-0-	2393	3			N	-0-					39
12	2542	#	2130	-0-	-412	-0-	2130	3			N	-0-					39
01	2418	#	2167	-0-	-251	-0-	2167	3			N	-0-					39
02	2240	#	1996	-0-	-244	-0-	1994	3	2	9	N	2					41
03	2480	#	2278	-0-	-202	-0-	2276	3	2	9	N	2					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					19
11	240	#	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					19
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					19
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
*03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					131
11	720	#	679	-0-	-41	-0-	667	3	12	9	N	11					142
12	744	#	616	-0-	-128	-0-	599	3	17	9	N	15	70	1			87
01	744	#	509	-0-	-235	-0-	503	3	6	9	N	5					92
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	629	3	6	9	N	5					97
*03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	N	6					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	248	-0-	-62	-0-	245	3	3	9	N	3					22
11	300	#	181	-0-	-119	-0-	177	3	4	9	N	4					26
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	N	2					28
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					34
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	528	3	76	9	N	69					103
*03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	572	3	76	9	N	69					172

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	278	-0-	-404	-0-	276	3	2	9	N	2					99
11	660	#	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	N	1					100
12	682	#	518	-0-	-164	-0-	515	3	3	9	N	3					103
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6	85	1			24
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					30
*03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	N	15					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	#	1932	-0-	-176	-0-	1901	3	31	9	N	28	184	1			32
11	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	1879	3	34	9	N	31					63
12	1984	#	1138	-0-	-846	-0-	1125	3	13	9	N	12					75
01	1984	#	978	-0-	-1006	-0-	954	3	24	9	N	22					97
02	1792	#	945	-0-	-847	-0-	942	3	3	9	N	3					100
03	1984	#	1317	-0-	-667	-0-	1313	3	4	9	N	4					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	607	-0-	-168	-0-	594	3	13	9	N	12					63
11	750	#	604	-0-	-146	-0-	603	3	1	9	N	1					64
12	775	#	181	-0-	-594	-0-	181	3			N	-0-					64
01	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	3			N	-0-					64
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					74
*03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					85

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	134	3	66	9	N	60					543
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	N	47	179	1			411
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58					469
01	186	#	49	-0-	-137	-0-	37	3	12	9	N	11					480
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					480
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					480

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
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					19
*03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	N	79					128
							87	9									
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	442	3	46	9	N	42					170
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	102	1	339	3	N	33					203
							36	9									
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	99	1	335	3	N	25	175	1			53
							28	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	89	1	300	3	N	24					77
							26	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	106	1	328	3	N	26					103
							29	9									

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	181	1			137
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					239
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			149
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					248
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	188	1			147
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					349

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

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

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

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

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

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*04	660	N	308	-0-	-352	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	476	-0-	-237	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	434	-0-	-256	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	331	-0-	-134	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	91	-0-	-329	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

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

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	3042	2	73	9	N	66	85	1			76
11	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	3939	2	67	9	N	61	61	1			76
12	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3132	2	57	9	N	52	80	1			48
01	3100	#	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1			23
02	0		1896	-0-	1896 B	1896	1868	2	28	9	N	25					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896																	
03	3193	N	1758	-0-	-1435 B	461	1739	2	19	9	N	17					65

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	42811		4090	-0-	-38721	29126	4089	2	1	9	N	1	32	1			20
11	41430		3570	-0-	-37860	-0-	3570	2			N	-0-					20
12	42811		3013	-0-	-39798	-0-	3013	2			N	-0-					20
01	42811		2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-					20
02	0		2476	-0-	2476 B	2476	2475	2	1	9	N	1					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476																	
*03	4695	N	2219	-0-	-2476 B	-0-	2219	2			N	-0-					21

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

10	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	2	50	9	N	45	180	1			960
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	9	N	50					1010
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	2	45	9	N	41	173	1			878
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					878
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	70					948
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	2	21	9	N	19					967

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-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-

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

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					177
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					177
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					181
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					181
02	1904	N	1741	-0-	-163	-0-	1731	2	10	9	N	9	2	8			188
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					188

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-		-5	-0-	243	2			N	-0-					65
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					65
12	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
01	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
02	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	2			N	-0-					65
*03	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-		-0-	-0-	203	2	4	9	N	4					19
11	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
12	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
*02	112	N	27	-0-		-85	-0-	24	2	3	9	N	3	21	99			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	167	-0-		-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-		-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-		-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-		-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-		-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	R	141	-0-		-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
11	137	R	137	-0-		-0-	-0-	137	2			N	-0-					26
12	124	#	107	-0-		-17	-0-	107	2			N	-0-					26
01	155	#	113	-0-		-42	-0-	113	2			N	-0-					26
02	140	#	108	-0-		-32	-0-	108	2			N	-0-					26
03	155	#	104	-0-		-51	-0-	104	2			N	-0-					26

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	R	36	-0-		-0-	-0-	36	2			Y	-0-					52
11	30	#	28	-0-		-2	-0-	28	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-		-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
01	34	R	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-		-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
*03	34	R	34	-0-		-0-	-0-	34	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	R	36	-0-		-0-	-0-	36	2			Y	-0-					52
11	30	#	27	-0-		-3	-0-	27	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-		-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
01	33	R	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-		-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
*03	34	R	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
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
10	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4					146
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					150
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2					152
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					152
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					152
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					153

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
*10	1302	#	808	-0-	-494	-0-	808	3			N	-0-	27	1			-0-
*11	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*12	1209	#	1150	-0-	-59	-0-	1120	3	30	9	N	27					27
01	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					27
02	1260	#	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			N	-0-					27
*03	1395	#	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					27

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
07	840		152	-0-	-688	-0-	152	3			N	-0-					80
08	1302		112	-0-	-1190	-0-	104	3	8	9	N	7					87
09	1260		152	-0-	-1108	-0-	149	3	3	9	N	3					90
10	1302		198	-0-	-1104	-0-	195	3	3	9	N	3					93
11	1260		238	-0-	-1022	-0-	238	3			N	-0-					93
12	1302		280	-0-	-1022	-0-	261	3	19	9	N	17					110
01	1302		281	-0-	-1021	-0-	281	3			N	-0-					110
02	1176		208	-0-	-968	-0-	189	3	19	9	N	17					127
*03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

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

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

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

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13					136
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	N	6					142
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					142
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					153
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	70	3	25	9	N	23					176
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	N	27	166	1			37

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	99	1			15
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 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
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					33
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					33
01	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-					33
02	644	N	480	-0-	-164 B	-0-	480	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	515	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					122
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	856	3	1	9	N	1					123
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					124
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	N	1					125
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					125
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					125

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

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

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

	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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					3
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					3
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					3

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A 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
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	74	1	375	2	N	-0-					-0-
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	80	1	395	2	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	74	1	368	2	N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

10	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					13
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					13
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					13
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					13
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					13

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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

10	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					45
11	360	N	181	-0-	-179 B	-0-	181	3			N	-0-					45
12	341	N	173	-0-	-168 B	-0-	127	3	46	9	N	42					87
01	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-					87
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	307	3	1	9	N	1					88

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	237	-0-	-213 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	236	3	74	9	N	67					67
01	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					67
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					67

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
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					26
11	480	N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-					26
12	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	297	3	29	9	N	26					52
01	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					52
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					52

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
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-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
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					5
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					5
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					5
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					5
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					5

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

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

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					34
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					34
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					34
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					34
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34

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

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	180	1			69
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					69
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	381	3	14	9	N	13					82
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	N	21					103
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					113
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	356	3	19	9	N	17					130

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

10	1085		312	-0-	-773	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	1050		275	-0-	-775	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	1085		290	-0-	-795	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	1085		254	-0-	-831	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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

10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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

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

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

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

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

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

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

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	#	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					125
11	2340	#	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					125
12	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					125
01	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					125
02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4598	2	396	9	N	360	327	1			394
11	5250	X	4409	-0-	-841	-0-	4131	2	278	9	N	253	336	1			311
12	5146	X	4501	-0-	-645	-0-	4203	2	298	9	N	271	323	1			259
01	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	4585	2	297	9	N	270					529
02	4508	X	3993	-0-	-515	-0-	3707	2	286	9	N	260	328	1			461
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					461

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
10	992	X	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					53
11	960	X	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					53
12	992	X	893	-0-	-99	-0-	882	2	11	9	N	10					63
01	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					63
02	896	X	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					63
03	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	2			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
10	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	2			N	-0-					1
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					1
12	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			N	-0-					1
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					1
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	3			N	-0-					1
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					1

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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-					70
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-					70
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					70
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-					70
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					70
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					70

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

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

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					106
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	3					109
							3	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					109
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30	1	108	2	N	3	32	1			80
							3	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	25	1	96	2	N	-0-					80
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					80

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

10	DLQ	G-10	121	-0-	121	506	45	1	76	2	Y	-0-					26
11	630	N	124	-0-	-506	-0-	45	1	79	2	Y	-0-					26
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	Y	-0-					26
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	50	1	86	2	Y	-0-					26
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	40	1	71	2	Y	-0-					26
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					26

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
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	50	1	123	2	N	-0-					13
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	40	1	103	2	N	-0-					13
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	20	1	76	2	N	-0-					13
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					13
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	N	-0-					13

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

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	25					101
							28	9									
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	35	1	626	2	N	20					121
							22	9									
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	30	1	605	2	N	1	108	1			14
							1	9									
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	25	1	580	2	N	5					19
							6	9									
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	15	1	406	2	N	10					29
							11	9									
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					29

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

10	248	N	182	-0-	-66	-0-	45	1	131	2	N	5	47	1			3
							6	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	35	1	117	2	N	-0-					3
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	35	1	113	2	N	-0-					3
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-					3
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6					9
							7	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	25	1	91	2	N	1					10
							1	9									

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

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-					110
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-					110
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	2	N	-0-	74	1			36
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					36
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-					36
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15					51
							17	9									

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

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1316	2	N	23					160
							25	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	11					171
							12	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1501	2	N	15					186
							17	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	N	28	156	1			58
							31	9									
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	115	1	1085	2	N	17					75
							19	9									
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	210	1	1523	2	N	14					89
							15	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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	55	1	123	2	N	-0-					62
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					62
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	N	-0-					62
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	2	N	-0-					62
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					85
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					85
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					85
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					86
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					86
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					86

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					15
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					15
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					15
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					15
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

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

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	1240	#	1160	-0-	-80	-0-	1148	2	12	9	N	11	4	8			137
11	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1124	2	30	9	N	27	3	8			161
12	1240	#	1145	-0-	-95	-0-	1120	2	25	9	N	23	8	8			176
01	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42
02	1092	#	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68
*03	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

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

10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	3			N	-0-					19
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1					21
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					21
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					21
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					21

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

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	N	13					173
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	N	15					188
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	3	19	9	N	17					205
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	178	1			41
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16					57
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15					72

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

10	310	#	244	-0-	-66	-0-	230	3	14	9	N	13					51
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	252	3	19	9	N	17					68
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	273	3	28	9	N	25					93
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18					111
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22					133
*03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34					167

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

10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

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

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					123
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					123
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					123
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					123
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					70
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					70
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					70
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852		2259	-0-	-593	-0-	2242	2	17	9	N	15					125
11	2370	#	2140	-0-	-230	-0-	2125	2	15	9	N	14					139
12	2356	#	2074	-0-	-282	-0-	2052	2	22	9	N	20					159
01	2325	#	2173	-0-	-152	-0-	2172	2	1	9	N	1					160
02	1988	N	509	-0-	-1479	-0-	509	2			N	-0-	154	1			6
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					14

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
10	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					19
11	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					19
12	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					19
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					19
02	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
*03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	480	N	446	-0-	-34	-0-	14	1	425	3	Y	6					50
							7	9									
*05	496	N	485	-0-	-11	-0-	11	1	471	3	Y	3					53
							3	9									
*06	480	N	473	-0-	-7	-0-	20	1	449	3	Y	4					57
							4	9									
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	Y	3					60
							3	9									
*08	496	N	484	-0-	-12	-0-	17	1	465	3	Y	2					62
							2	9									
*09	480	N	378	-0-	-102	-0-	4	1	374	3	Y	-0-					62
10	496	N	361	-0-	-135	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					62
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	112	1	286	3	Y	-0-					62
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	62	1	229	3	Y	-0-					62
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					62
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	132	1	489	3	Y	4	64	1			2
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	166	1	417	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

11	480	-0-	-0-	-480	-0-						N	1	1	1			-0-
12	620	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-
01	620	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

10 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

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

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					20
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					20
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20

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

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					112
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					112
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					112
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					112
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					112
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					36
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					36
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					36
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					36
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					55
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					9
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					9
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					9
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	494	-0-	-839	-0-	246	1	248	3	N	-0-					30
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	248	1	233	3	N	-0-					30
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	248	1	223	3	N	-0-					30
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	853	3	N	-0-					30
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	3	N	-0-					30
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	248	1	1134	3	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					43
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					43
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					6
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					34
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					132
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					132
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					132
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					132
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					132
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					132

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

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					123
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					123
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					123
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					123

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

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					19
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					19
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					19
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					19
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19

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

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	159	1	574	3	N	-0-					9
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	440	3	N	-0-					9
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	171	1	618	3	N	-0-					9
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	3	N	-0-					9
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	-0-					9
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	3	N	-0-					9

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

10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					15
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					15

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

10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					95
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					95
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					95
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					95
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					95
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	89	1	322	3	N	-0-					54
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	3	N	-0-					54
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	277	3	N	-0-					54
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	N	-0-					54
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-					54
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					150
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					150
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					150
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					150
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					33
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					33
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					33
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	2	168	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	56	2	179	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	50	2	156	3	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	2	164	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	2	103	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	2	149	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	2	164	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	2	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	2	117	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	12	2	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	2	40	3	N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	2	45	3	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	2	102	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	2	89	3	N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	21	2	88	3	N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-			-0-

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

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-

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

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	61	2	217	3	N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	2	201	3	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	65	2	231	3	N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	54	2	194	3	N	-0-			-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	2	213	3	N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	54	2	191	3	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	56	2	197	3	N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	57	2	203	3	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	2	184	3	N	-0-			-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	2	93	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	2	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6	9	N	5					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6	9	N	5					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	N	5					60
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			62
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11					73
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					85
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					97
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					12
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					12
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					12
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					12
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					104
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					104
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					104
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					104
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					104
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					82
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					82
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					82
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					82
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					82
03	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					106
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					106
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2348	-0-	-442	-0-	2334	3	14	9	N	13					132
11	2700	N	2064	-0-	-636	-0-	2050	3	14	9	N	13					145
12	1932	N	1614	-0-	-318	-0-	1595	3	19	9	N	17					162
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	N	16					178
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10	162	1			26
*03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	3	13	9	N	12					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					35
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					35
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					35
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					35
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					35
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					35

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
10	3100	X	2265	-0-	-835	-0-	2265	2			N	-0-					16
11	3000	X	2006	-0-	-994	-0-	2005	2	1	9	N	1					17
12	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			N	-0-					17
01	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1973	2	1	9	N	1					18
02	2184	X	1908	-0-	-276	-0-	1880	2	28	9	N	25					43
03	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					43

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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					32
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					32
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	146	1	352	2	Y	-0-					66
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	146	1	179	2	Y	-0-					66
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	146	1	298	2	Y	-0-					66
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-					66
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-					66
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-					66

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

10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					105
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					105
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					105
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					105
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					105

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

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					19
*12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19
*03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

*10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					30
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					32
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					32
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32
*03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3				N	-0-					18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	-0-					18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					37
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					37
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
*03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

*10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					43
*11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					43
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					43
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					43
*03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					43

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

*10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					28
*11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					28
*12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					28
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					28
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					28
*03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					32
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

*10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					26
*11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					26
*12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					26
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					26
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					26
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

*10	2046	X	768	-0-	-1278	-0-	768	3			N	-0-					55
*11	750	X	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					55
*12	775	X	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					55
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					55
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					55
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					55

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					25
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					25
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					25
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2923	3	29	9	N	26					51
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2474	3	25	9	N	23	56	1			18
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

*10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	954	3			N	-0-					43
*11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					43
*12	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	3			N	-0-					43
01	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	3			N	-0-					43
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					43
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

*10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1098	3	2	9	N	2					23
*11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					23
*12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					23
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	3	4	9	N	4					27
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					27
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	N	3					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

*10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*03	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3538	3	9	9	N	8	92	1			20
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					20
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					20
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					20
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3504	3	8	9	N	7					27
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					27

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
*10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1254	3	2	9	N	2					54
*11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-					54
*12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	N	7					62
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					62
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	N	4					66

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
*10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					43
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
*12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					43
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					43
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					43
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-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
*10	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3			N	-0-					19
*11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	3			N	-0-					19
*12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	3			N	-0-					19
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					19
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	1447	3			N	-0-					19
*03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	3			N	-0-					19

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
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					30
*12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					30
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					30
*03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	4	1	3576	3	N	12					57
							13	9									
*11	3600	X	3330	-0-	-270	-0-	4	1	3326	3	N	-0-					57
*12	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	4	1	3361	3	N	35					92
							39	9									
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					92
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	3	1	3115	3	N	35					127
							39	9									
*03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4	1	4574	3	N	7					134
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3413	3	9	9	N	8					37
*11	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3252	3	3	9	N	3					40
*12	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	3285	3	10	9	N	9					49
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	3			N	-0-					49
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					49
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	N	22					71
	EVERS B UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 249263		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 8662		PERF. 6514 - 6526			
*10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					43
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					43
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					43
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					43
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	506	3			N	-0-					43
*03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					43
	SATER				WELL #: 1		RRCID -> 249691		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8657		PERF. 6586 - 6623			
*10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					24
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					24
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					24
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					24
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					24
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
	FOX				WELL #: 5H		RRCID -> 249698		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7387 - 7983			
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					45
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					45
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					45
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					45
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					45
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					45
	BARNETT ESTATES "A"				WELL #: 1		RRCID -> 249713		COMPL. DATE 05/20/2009			TOTAL DEPTH 8752		PERF. 6896 - 6906			
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					23
*03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	3	2	9	N	2					22
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1					23
12	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	1375	3	1	9	N	1					24
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1636	3	2	9	N	2					26
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	3	3	9	N	3					29
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3					32

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

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					36
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					36
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					36
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					36
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					36
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					35
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					35
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					35
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					35

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

10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					125
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					125
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					125
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					125
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					32
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	5			N	-0-					32
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					32
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					200
11	480	N	133	-0-	-347	-0-	60	5	73	9	N	66					266
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	87	3	18	9	N	16					282
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					282
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					282
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					282

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152

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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	490	3	163	9	N	148					309
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	518	5	84	9	N	76					385
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	427	3	29	9	N	26	169	1			242
01	651	N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1			117
02	560	N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21					138
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10					148

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 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
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	589	N	245	-0-	-344	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 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
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					48
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					48
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					48
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					48
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48

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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					47
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					47
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					47
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 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
10	837	N	246	-0-	-591	-0-	246	2			N	-0-					149
11	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					149
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					149
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					149
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					149
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					73
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					73
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					73
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					73
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	1	6	9	N	5					116
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	720	2	6	9	N	5					121
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	729	2	3	9	N	3					124
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					129
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6					135
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					140

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 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
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	60	1	3739	2	N	3					79
							3	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	60	1	3784	2	N	5					84
							6	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	60	1	4026	2	N	8					92
							9	9									
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	60	1	3733	2	N	-0-					92
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	60	1	3623	2	N	16					108
							18	9									
*03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4021	2	N	11					119
							12	9									

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-	95	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					101
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					101
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					101
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					101
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					101
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					101

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

10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					152
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					152
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					152
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					152
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	934	3			N	-0-					152
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152

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

10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					7
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10					85
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	653	2	6	9	N	5					90
12	1054	N	617	-0-	-437	-0-	614	2	3	9	N	3					93
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3	9	N	3					96
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					96
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					96

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					5
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					57
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					57
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	441	3	N	36					291
							40	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	N	36					327
							40	9									
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	62	1	383	3	N	35	182	1			180
							39	9									
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	40	1	272	3	N	3					183
							3	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	56	1	391	3	N	21					204
							23	9									
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	40					244
							44	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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					41
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					41
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

	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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					59
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					59
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					59
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					59
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					130
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					130
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					130
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					130
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					130

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

	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
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					5
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					5
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					5
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					5
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					5
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	9	1	1591	3	Y	6					23
							7	9									
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	11	1	1612	3	Y	7					30
							8	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	3					33
							3	9									
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	2					35
							2	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	11	1	1563	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	10	1	1518	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	9	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10					14
							11	9									
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1469	3	Y	6					20
							7	9									

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

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					9
*05	372	N	361	-0-	-11	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					9
*06	360	N	349	-0-	-11	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					9
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					9
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					9
*09	360	N	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					9
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					9
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					9
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					9
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	10	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	13	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	8	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-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
*04	330	N	307	-0-	-23	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	735	-0-	-15	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	360	N	351	-0-	-9	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	362	-0-	-10	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	113	-0-	-259	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	95	1	874	3	Y	9					29
							10	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	101	1	1108	3	Y	20					49
							22	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	98	1	1125	3	Y	16					65
							18	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	3	Y	15					80
							17	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	3	Y	12					92
							13	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1100	3	Y	17					109
							19	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	3	Y	15					124
							17	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	9					133
							10	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	Y	23					156
							25	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	985	3	Y	26					182
							29	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	762	3	Y	8					190
							9	9									
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	783	3	Y	10					200
							11	9									

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

*04	690	N	588	-0-	-102	-0-	3	1	585	3	N	-0-					8
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	N	-0-					8
*06	690	N	676	-0-	-14	-0-	5	1	671	3	N	-0-					8
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					9
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	N	-0-					8
*09	690	N	689	-0-	-1	-0-	5	1	684	3	N	-0-					8
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	5	1	692	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-

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

*04	570	N	478	-0-	-92	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	491	-0-	-67	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	529	-0-	-71	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	523	-0-	-17	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-

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

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
*04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	7	1	1197	3	Y	13					87
							14	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	9	1	1354	3	Y	14					101
							15	9									
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	10					111
							11	9									
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	9	1	1273	3	Y	1					112
							1	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	9	1	1367	3	Y	14					126
							15	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	Y	12					138
							13	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	12					150
							13	9									
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	8	1	1222	3	Y	13					163
							14	9									
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	8	1	1257	3	Y	21					184
							23	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	8	1	1235	3	Y	22					206
							24	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	20	179	1			47
							22	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	19					66
							21	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

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

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

*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	18	1	3129	3	Y	-0-					53
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	18	1	2727	3	Y	-0-	53	1			-0-
*06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	18	1	2552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	18	1	2638	3	Y	3					3
							3	9									
*08	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	16	1	2392	3	Y	-0-					3
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	18	1	2696	3	Y	7					10
							8	9									
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	2					12
							2	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	17	1	2651	3	Y	5					17
							6	9									
12	2821	X	2238	-0-	-583	-0-	15	1	2210	3	Y	12	29	1			-0-
							13	9									
01	2821	N	2055	-0-	-766	-0-	14	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2028	-0-	-464	-0-	13	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	18	1	2512	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	449	1	1556	3	Y	13					30
							14	9									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	391	1	1500	3	Y	-0-	30	1			-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	221	1	1012	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
*07	589	N	356	-0-	-233	-0-	63	1	293	3	Y	-0-					7
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	303	1	1485	3	Y	-0-					7
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	345	1	1106	3	Y	6					13
							7	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	336	1	991	3	Y	6					19
							7	9									
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	329	1	888	3	Y	4					23
							4	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	417	1	791	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	371	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	243	1	930	3	Y	-0-					-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	490	1	910	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	521	1	1645	3	Y	-0-					17
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	452	1	1776	3	Y	-0-	17	1			-0-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	429	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	544	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	458	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	426	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	337	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	350	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	436	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	409	1	1765	3	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	339	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	663	1	1623	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		1832	-0-	1832	1832	667	1	1165	3	Y	-0-					1
*05	T. A.		1841	-0-	1841	3673	690	1	1151	3	Y	-0-					1
*06	T. A.		1786	-0-	1786	5459	668	1	1118	3	Y	-0-					1
*07	7265	X	1806	-0-	-5459	-0-	690	1	1116	3	Y	-0-					1
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	690	1	1189	3	Y	-0-					1
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	668	1	1126	3	Y	-0-					1
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	688	1	988	3	Y	-0-					1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	666	1	850	3	Y	-0-					1
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	689	1	1068	3	Y	-0-					1
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	3	Y	-0-					1
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	622	1	990	3	Y	-0-					1
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	690	1	1171	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	541	-0-	-141	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	579	-0-	-103	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	539	-0-	-121	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	14	1	2447	3	Y	-0-					17
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	17	1	2556	3	Y	-0-					17
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	17	1	2447	3	Y	-0-					17
*07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	13	1	1865	3	Y	-0-					17
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	17	1	2451	3	Y	3					20
							3	9									
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	15	1	2284	3	Y	3					23
							3	9									
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	16	1	2380	3	Y	1					24
							1	9									
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					24
12	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	15	1	2252	3	Y	-0-					24
01	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	12	1	1793	3	Y	1					25
							1	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	2					27
							2	9									
03	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	11	1	1611	3	Y	2					29
							2	9									

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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	N	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	6	1	798	3	N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	5	1	738	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	857	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	N	-0-					-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	3	N	-0-					-0-
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	8	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	6	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	549	-0-	-21	-0-	3	1	546	3	N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	530	-0-	-10	-0-	4	1	526	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	1034	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1074	1	3010	3	Y	5					5
							6	9									
*06	3390	X	3360	-0-	-30	-0-	1036	1	2316	3	Y	7					12
							8	9									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1072	1	2642	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
*08	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	1071	1	2433	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
*09	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	1035	1	2204	3	Y	8					23
							9	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1069	1	2307	3	Y	10					33
							11	9									
11	2670	X	2141	-0-	-529	-0-	1027	1	1112	3	Y	2					35
							2	9									
12	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	1063	1	1343	3	Y	-0-					35
01	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	1010	1	1055	3	Y	2					37
							2	9									
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	957	1	700	3	Y	-0-					37
03	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	240	N	227	-0-	-13	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	225	-0-	-15	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	227	-0-	-21	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	207	-0-	-33	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	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
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	111	-0-	-39	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					28
*05	589	N	568	-0-	-21	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					28
*06	570	N	532	-0-	-38	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					28
*07	620	N	573	-0-	-47	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					28
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					28
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					28
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					28
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					28
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					28
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					28
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					28
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	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
*04	2700	X	791	-0-	-1909	-0-	5	1	779	3	Y	6					61
							7	9									
*05	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	13	1	1950	3	Y	17					78
							19	9									
*06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	18	1	2579	3	Y	24					102
							26	9									
*07	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	18	1	2614	3	Y	23					125
							25	9									
*08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	17	1	2456	3	Y	23					148
							25	9									
*09	2610	X	2257	-0-	-353	-0-	15	1	2224	3	Y	16					164
							18	9									
10	2666	N	1900	-0-	-766	-0-	12	1	1885	3	Y	3	167	1			-0-
							3	9									
11	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	14	1	2133	3	Y	39	7	1			32
							43	9									
12	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					32
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1938	3	Y	47					79
							52	9									
02	2044	N	1294	-0-	-750	-0-	8	1	1277	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	9	1	1215	3	Y	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	18	1	3062	3	Y	3					13
							3	9									
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	23	1	3452	3	Y	-0-					13
*06	3240	X	2141	-0-	-1099	-0-	15	1	2126	3	Y	-0-					13
*07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	19	1	2808	3	Y	-0-					13
*08	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	18	1	2708	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
*09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	14	1	2067	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3472	X	2437	-0-	-1035	-0-	16	1	2420	3	Y	1					1
							1	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2865	3	Y	1					2
							1	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	24	1	3647	3	Y	-0-					2
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2257	-0-	-431	-0-	15	1	2242	3	Y	-0-					2
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	21	1	3011	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	887	-0-	-103	-0-	5	1	882	3	N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	N	-0-					-0-
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	N	-0-					-0-
*08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	8	1	1106	3	N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	7	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	721	-0-	-29	-0-	4	1	717	3	N	-0-			-0-
*05	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	N	-0-			-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	-0-			-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	N	-0-			-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-			-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	N	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	N	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-			-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	5	1	740	3	N	-0-			-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	5	1	737	3	N	-0-			-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	4	1	627	3	N	-0-			-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-			-0-
*06	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	Y	-0-			-0-
*07	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	Y	-0-			-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-			-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
*04	480	N	446	-0-	-34	-0-	3	1	443	3	Y	-0-			-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-			-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-			-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-			-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-			-0-
*09	480	N	470	-0-	-10	-0-	3	1	467	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-			-0-

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

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
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	9	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	10	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	11	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	11	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	10	1	1503	3	Y	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-

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
*04	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	182	-0-	-97	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	213	-0-	-57	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	698	-0-	-52	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	725	-0-	-19	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	685	-0-	-35	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	668	-0-	-22	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-

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

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
*04	360	N	338	-0-	-22	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	361	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

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

*04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	6	1	1035	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	N	-0-					-0-
*06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	7	1	1053	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	7	1	951	3	N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	6	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

*04	600	N	579	-0-	-21	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	21	4	3			Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

*04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	7	1	1236	3	Y	-0-						22
*05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	9	1	1260	3	Y	-0-						22
*06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	8	1	1177	3	Y	2						24
							2	9										
*07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	8	1	1223	3	Y	-0-						24
*08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	8	1	1238	3	Y	2						26
							2	9										
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	4						30
							4	9										
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	1						31
							1	9										
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	8	1	1187	3	Y	2						33
							2	9										
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	7						40
							8	9										
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	8	1	1226	3	Y	1	33	1				8
							1	9										
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	7	1	1054	3	Y	6	2	1				12
							7	9										
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-						12

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

*04	600	N	557	-0-	-43	-0-	3	1	554	3	Y	-0-						-0-
*05	589	N	543	-0-	-46	-0-	4	1	539	3	Y	-0-						-0-
*06	570	N	531	-0-	-39	-0-	4	1	527	3	Y	-0-						-0-
*07	589	N	536	-0-	-53	-0-	4	1	532	3	Y	-0-						-0-
*08	558	N	530	-0-	-28	-0-	4	1	526	3	Y	-0-						-0-
*09	540	N	497	-0-	-43	-0-	3	1	494	3	Y	-0-						-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-						-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-						-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-						-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-						-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	3	1	422	3	Y	-0-						-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-						-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	N	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	N	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	N	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	9	1	1257	3	N	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	8	1	1210	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	7	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	8	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	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
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	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
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	588	-0-	-162	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	930	-0-	-30	-0-	5	1	925	3	N	-0-			-0-
*05	992	N	957	-0-	-35	-0-	6	1	951	3	N	-0-			-0-
*06	960	N	952	-0-	-8	-0-	7	1	945	3	N	-0-			-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	N	-0-			-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	N	-0-			-0-
*09	960	N	927	-0-	-33	-0-	6	1	921	3	N	-0-			-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	N	-0-			-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	6	1	935	3	N	-0-			-0-
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	6	1	916	3	N	-0-			-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	6	1	942	3	N	-0-			-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	5	1	823	3	N	-0-			-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	N	-0-			-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	601	-0-	-29	-0-	4	1	597	3	N	-0-			-0-
*05	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	N	-0-			-0-
*06	600	N	587	-0-	-13	-0-	4	1	583	3	N	-0-			-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	-0-			-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	622	3	N	-0-			-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	N	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-			-0-
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-			-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	3	1	529	3	N	-0-			-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	91	1	122	3	Y	-0-			1
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	94	1	170	3	Y	-0-			1
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	91	1	171	3	Y	-0-			1
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	94	1	160	3	Y	-0-			1
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	94	1	157	3	Y	-0-			1
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	91	1	164	3	Y	-0-			1
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	94	1	73	3	Y	-0-			1
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	90	1	9	3	Y	-0-			1
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	93	1	56	3	Y	-0-			1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-			1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	85	1	88	3	Y	-0-			1
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					13
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					13
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					13
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					13
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					13
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					13
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					13
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					13
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					13
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	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
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	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
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	221	-0-	-19	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	10					-0-
							11	9									
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					9
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-	9	1			-0-
*06	870	N	868	-0-	-2	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	902	3	Y	1					1
							1	9									
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					1
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					1
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					1

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
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	70	1	3815	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	665	1	3078	3	Y	-0-					55
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	710	1	2967	3	Y	3					58
							3	9									
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	737	1	3501	3	Y	-0-					58
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	686	1	2820	3	Y	-0-					58
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	708	1	2727	3	Y	17	75	1			-0-
							19	9									
10	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	729	1	2442	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	3	Y	3					6
							3	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	732	1	2827	3	Y	-0-					6
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	732	1	2788	3	Y	-0-					6
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	663	1	2892	3	Y	13					19
							14	9									
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	9					28
							10	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	810	N	786	-0-	-24	-0-	5	1	781	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	632	-0-	-205	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	768	-0-	-42	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	746	-0-	-34	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-					-0-
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-

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

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
*04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	10	1	1710	3	Y	-0-			-0-
*05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1488	3	Y	-0-			-0-
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1441	3	Y	-0-			-0-
*07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	9	1	1377	3	Y	-0-			-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	12	1	1733	3	Y	-0-			-0-
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	12	1	1743	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	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
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-			-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-			-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-			-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-			-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-			-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
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
*04	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	293	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	291	-0-	-9	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

*04	780	N	715	-0-	-65	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
*08	775	N	772	-0-	-3	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

*04	750	N	724	-0-	-26	-0-	4	1	720	3	N	-0-					-0-
*05	775	N	751	-0-	-24	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
*09	750	N	729	-0-	-21	-0-	5	1	722	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	5	1	719	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

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
*04	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	19	1	3175	3	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	22	1	3273	3	Y	-0-					-0-
*06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	21	1	3119	3	Y	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	23	1	3383	3	Y	-0-					-0-
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					-0-
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	23	1	3471	3	Y	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	24	1	3652	3	Y	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	23	1	3537	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	23	1	3558	3	Y	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-					-0-
*03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					6
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					6
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	960	3	Y	-0-					6
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					6
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					6
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	-0-					6
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	6	1	984	3	Y	-0-					6
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					6
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					6
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					6
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					6
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					6

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	15	1	2482	3	N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	16	1	2379	3	N	-0-					-0-
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	15	1	2182	3	N	-0-					-0-
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	15	1	2207	3	N	-0-					-0-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	15	1	2189	3	N	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	14	1	2106	3	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	3	N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	14	1	2219	3	N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	6 1 8 9	1073	3	Y	7	7 1		-0-
*05	1271	N	518	-0-	-753	-0-	4 1 2 9	512	3	Y	2			2
*06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	8 1 6 9	1162	3	Y	5			7
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	1266	3	Y	2			9
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	8 1	1125	3	Y	-0-			9
*09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	7 1	1082	3	Y	-0-			9
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7 1	1037	3	Y	-0-			9
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6 1	907	3	Y	-0-			9
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4 1	536	3	Y	-0-			9
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2 1	282	3	Y	-0-			9
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	1 1	219	3	Y	-0-			9
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	2 1 1 9	234	3	Y	1			10

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	169	-0-	-41	-0-	1 1	168	3	Y	-0-			-0-
*05	217	N	204	-0-	-13	-0-	1 1	203	3	Y	-0-			-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2 1	222	3	Y	-0-			-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239	3	Y	-0-			-0-
*08	217	N	77	-0-	-140	-0-	1 1	76	3	Y	-0-			-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	765	-0-	-15	-0-	4 1	761	3	Y	-0-			-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5 1	804	3	Y	-0-			-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5 1	773	3	Y	-0-			-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5 1	805	3	Y	-0-			-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6 1	811	3	Y	-0-			-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5 1	791	3	Y	-0-			-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5 1	817	3	Y	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787	3	Y	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5 1	784	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	5 1	741	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	4 1	667	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	5 1	742	3	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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3 1	502	3	N	-0-			-0-
*05	527	N	525	-0-	-2	-0-	4 1	521	3	N	-0-			-0-
*06	510	N	485	-0-	-25	-0-	3 1	482	3	N	-0-			-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4 1	528	3	N	-0-			-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4 1	542	3	N	-0-			-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4 1	529	3	N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4 1	558	3	N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4 1	545	3	N	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4 1	537	3	N	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4 1	529	3	N	-0-			-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3 1	472	3	N	-0-			-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	4 1	515	3	N	-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 #: 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
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1528	3	Y	-0-					1
*05	1488	N	910	-0-	-578	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					1
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	11	1	1532	3	Y	-0-					1
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	-0-					1
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	11	1	1611	3	Y	-0-					1
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	3	Y	-0-					1
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	11	1	1609	3	Y	-0-					1
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					1
12	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-					1
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	8	1	1294	3	Y	-0-					1
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					1

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
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	178	-0-	-132	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	514	-0-	-86	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

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

*04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	11	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	12	1	1829	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	12	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	12	1	1775	3	Y	8					8
							9	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	12	1	1794	3	Y	4					12
							4	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	12	1	1885	3	Y	-0-					13
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	Y	-0-					13
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					13
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	11	1	1661	3	Y	7					20
							8	9									
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	13	1	1829	3	Y	-0-	16	1			-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
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
*04	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	92	1	405	3	Y	3					10
							3	9									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	411	3	Y	5					15
							6	9									
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	405	3	Y	2					17
							2	9									
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	96	1	423	3	Y	5					22
							6	9									
*08	403	N	399	-0-	-4	-0-	95	1	304	3	Y	-0-					22
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	444	3	Y	4					26
							4	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3					29
							3	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	411	3	Y	8					37
							9	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	6					43
							7	9									
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	1					44
							1	9									
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	-0-	35	1			9
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3	1			11
							6	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	866	-0-	-514	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	9	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	880	-0-	-380	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	737	-0-	-472	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-

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

*04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	11	1	1958	3	Y	2					18
							2	9									
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	15	1	2279	3	Y	2					20
							2	9									
*06	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	10	1	1500	3	Y	-0-					20
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	17	1	2491	3	Y	-0-					20
*08	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					20
*09	1500	N	674	-0-	-826	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					20
10	2480	N	676	-0-	-1804	-0-	4	1	669	3	Y	3					23
							3	9									
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	4	1	671	3	Y	14	35	1			2
							15	9									
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	4	1	672	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					2
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	Y	-0-					2
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	Y	-0-					2

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

*04	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	8	1	1367	3	Y	5					27
							6	9									
*05	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	7	1	1411	3	Y	2					29
							2	9									
*06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	7	1	1399	3	Y	3					32
							3	9									
*07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	6	1	1147	3	Y	2					34
							2	9									
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					34
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	7	1	1471	3	Y	1					35
							1	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	6					41
							7	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	3					44
							3	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	1					45
							1	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-	38	1			7
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	3					10
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	595	1	1135	3	Y	-0-			12
*05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	3			Y	-0-			12
*06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			12
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	540	1	2072	3	Y	-0-			12
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	660	1	1327	3	Y	-0-			12
*09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-			12
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	662	1	1701	3	Y	-0-			12
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	634	1	575	3	Y	-0-			12
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	659	1	1190	3	Y	-0-			12
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	664	1	1861	3	Y	-0-			12
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	599	1	1633	3	Y	21			33
							23	9							
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	662	1	1523	3	Y	6			39
							7	9							

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
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-			-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-			-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-			-0-
*09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	1	1	140	3	N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	579	3	N	-0-			-0-
*05	620	N	617	-0-	-3	-0-	4	1	613	3	N	-0-			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-			-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	622	3	N	-0-			-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-			-0-
*09	600	N	591	-0-	-9	-0-	4	1	587	3	N	-0-			-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	4	1	612	3	N	-0-			-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	N	-0-			-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	N	-0-			-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	4	1	599	3	N	-0-			-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	N	-0-			-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-			-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	663	1	653	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	684	1	434	3	Y	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	663	1	551	3	Y	-0-					-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	685	1	627	3	Y	-0-					-0-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	685	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	665	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	665	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	685	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	704	-0-	-106	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-
*05	806	N	740	-0-	-66	-0-	5	1	735	3	N	-0-					-0-
*06	780	N	732	-0-	-48	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	4	1	682	3	N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	266	-0-	-4	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	250	-0-	-50	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, 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
*04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	6	1	1053	3	Y	3					63
							3	9									
*05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	7	1	1086	3	Y	3					66
							3	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	1					67
							1	9									
*07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					67
*08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					67
*09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					67
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	7	1	1025	3	Y	3					70
							3	9									
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	6	1	946	3	Y	4					74
							4	9									
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	6	1	936	3	Y	7					81
							8	9									
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	7	1	966	3	Y	9	79	1			11
							10	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	5	1	801	3	Y	4					15
							4	9									
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	7	1	940	3	Y	-0-					15

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	303	-0-	-27	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	246	-0-	-33	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	230	-0-	-10	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	486	-0-	-24	-0-	3	1	483	3	N	-0-			-0-
*05	527	N	493	-0-	-34	-0-	3	1	490	3	N	-0-			-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	-0-			-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-			-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	N	-0-			-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	3	1	500	3	N	-0-			-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	N	-0-			-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-			-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	3	1	449	3	N	-0-			-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	499	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-			-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-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
*04	600	N	558	-0-	-42	-0-	3	1	555	3	Y	-0-			-0-
*05	589	N	588	-0-	-1	-0-	4	1	584	3	Y	-0-			-0-
*06	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	Y	-0-			-0-
*07	589	N	542	-0-	-47	-0-	4	1	538	3	Y	-0-			-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-			-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	9	1	1360	3	Y	-0-			-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	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
*04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	7	1	1223	3	Y	-0-			13
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-			13
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-			13
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	9	1	1380	3	Y	-0-			13
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1340	3	Y	-0-			13
*09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	9	1	1295	3	Y	-0-			13
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-			13
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-			13
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-			13
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-			13
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-			13

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

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
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	6	1	1025	3	N	-0-					-0-
*05	930	N	905	-0-	-25	-0-	6	1	899	3	N	-0-					-0-
*06	900	N	839	-0-	-61	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
*07	930	N	765	-0-	-165	-0-	5	1	760	3	N	-0-					-0-
*08	899	N	758	-0-	-141	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
*09	840	N	749	-0-	-91	-0-	5	1	744	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1320	N	670	-0-	-650	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					40
*05	868	N	840	-0-	-28	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					40
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					40
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	Y	-0-					40
*08	837	N	815	-0-	-22	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					40
*09	810	N	791	-0-	-19	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					40
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					40
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	5	1	756	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	5	1	734	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	375	-0-	-45	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	391	-0-	-43	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
*09	390	N	364	-0-	-26	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	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
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	5	1	830	3	N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	N	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	8	1	1111	3	N	-0-					-0-
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	N	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	8	1	1176	3	N	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	7	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16

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
*04	300	N	272	-0-	-28	-0-	1	1	270	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	12	1	2004	3	N	-0-					-0-
*05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	14	1	2062	3	N	-0-					-0-
*06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	14	1	2002	3	N	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	14	1	2064	3	N	-0-					-0-
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	14	1	2122	3	N	-0-					-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	14	1	2057	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2080	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	13	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	11	1	1673	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	12	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					15
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-	15	1			-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	502	-0-	-8	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	449	-0-	-31	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					35
*05	620	N	333	-0-	-287	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					35
*06	510	N	286	-0-	-224	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					35
*07	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					35
*08	341	N	207	-0-	-134	-0-	1	1	199	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
*09	300	N	174	-0-	-126	-0-	1	1	171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	233	-0-	-37	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	13					13
							14	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	N	7					20
							8	9									
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	N	5					25
							6	9									
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	7	1	1009	3	N	-0-					25
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	N	-0-					25
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	N	-0-					25
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	11	1	1717	3	N	-0-					25
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	9	1	1456	3	N	-0-					25
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	N	5					30
							6	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	1					31
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	N	2					33
							2	9									
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1226	3	N	2					35
							2	9									

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-

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

*04	3000	N	2925	-0-	-75	192	17	1	2898	3	Y	9					18
							10	9									
*05	2377	X	2185	-0-	-192	-0-	11	1	2170	3	Y	4					22
							4	9									
*06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	Y	6					28
							7	9									
*07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	12	40	1			-0-
							13	9									
*08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	Y	19					20
							21	9									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3048	3	Y	8					28
							9	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	17	1	2605	3	Y	6					34
							7	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	3	Y	16					50
							18	9									
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	10					60
							11	9									
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	15	1	2244	3	Y	3					63
							3	9									
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	18	1	2566	3	Y	-0-	57	1			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	588	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	574	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	594	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	8					8
							9	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	2					10
							2	9									
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	2					12
							2	9									

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

*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	8	1	1288	3	Y	1					6
							1	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	3	Y	4					10
							4	9									
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					10
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	4					14
							4	9									
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1067	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	1					1
							1	9									

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

*04	180	N	123	-0-	-57	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	115	-0-	-71	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	95	-0-	-55	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					3
*05	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					3
*06	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					3
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					3
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					3
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					3
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					3
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	487	-0-	-102	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	513	-0-	-45	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	472	-0-	-8	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	152	-0-	-65	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	146	-0-	-40	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	163	-0-	-47	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	487	-0-	-23	-0-	3	1	484	3	Y	-0-	70	1			30
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
*06	480	N	476	-0-	-4	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					30
*07	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					30
*08	496	N	489	-0-	-7	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					30
*09	480	N	471	-0-	-9	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					30
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					30
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					30
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					30
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					30
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					30
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	6	1	1047	3	Y	-0-					1
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					1
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					1
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					1
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					1
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					1
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					1
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	558	-0-	-72	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	597	-0-	-23	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	547	-0-	-23	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
*10	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	540	-0-	-30	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					2
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	155	1	1085	3	Y	-0-					162
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	161	1	1122	3	Y	20					182
							22	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	156	1	1085	3	Y	-0-					182
*07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	5	1	1066	3	Y	-0-					182
*08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	6	1	1079	3	Y	-0-					182
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	Y	1					183
							1	9									
*10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	5	1	1097	3	Y	5					188
							6	9									
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	5	1	968	3	Y	7	178	1			17
							8	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	377	1	928	3	Y	10					27
							11	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	3	Y	14					41
							15	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	325	1	768	3	Y	6					47
							7	9									
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	378	1	1078	3	Y	13					60
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	179	-0-	-379	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	863	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	898	-0-	-1	-0-	6	1	892	3	N	-0-					-0-
*06	870	N	866	-0-	-4	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	6	1	909	3	N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	N	-0-					-0-
*09	870	N	861	-0-	-9	-0-	6	1	855	3	N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	5	1	827	3	N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	6	1	861	3	N	-0-					-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	3	N	-0-					-0-
*05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	8	1	1231	3	N	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	8	1	1226	3	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	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, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	1					8
							1	9									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	1					9
							1	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					9
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					9
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					9
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					10
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1	1			2
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1					3
							1	9									

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

*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	768	-0-	-131	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
*07	961	N	932	-0-	-29	-0-	6	1	926	3	Y	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
*09	930	N	920	-0-	-10	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-					-0-

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

*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	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

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	260	-0-	-10	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	804	-0-	-6	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	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
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	6	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	527	-0-	-403	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	659	-0-	-178	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					10
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			Y	-0-					10
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2039	3	9	9	Y	8					44
11	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	2089	3	22	9	Y	20					64
12	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			Y	-0-	62	1			2
*01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1884	3	19	9	Y	17	1	1			18
02	1960	N	1297	-0-	-663	-0-	1288	3	9	9	Y	8					26
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1804	3	8	9	Y	7					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	7					21
							8	9									
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	11					32
							12	9									
*06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					32
*07	465	N	404	-0-	-61	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					32
*08	465	N	409	-0-	-56	-0-	3	1	406	3	Y	-0-	32	1			-0-
*09	450	N	392	-0-	-58	-0-	3	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	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
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	3	Y	31					43
							34	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	104	1	1685	3	Y	-0-	43	1			-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
*07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	104	1	1567	3	Y	-0-					6
*08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	104	1	1571	3	Y	-0-					6
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	100	1	1430	3	Y	1					7
							1	9									
10	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					7
11	1620	N	52	-0-	-1568	-0-	52	3			Y	-0-					7
12	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					7
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	1230	3	Y	11					18
							12	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	3	Y	9					27
							10	9									
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	1452	3	Y	10					37
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2303	3	Y	9					19
							10	9									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	2411	3	Y	3					22
							3	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	15	1	2201	3	Y	5					27
							6	9									
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	17	1	2590	3	Y	17					44
							19	9									
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	17	1	2502	3	Y	11					55
							12	9									
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	9					64
							10	9									
10	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	15	1	2327	3	Y	8					72
							9	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2301	3	Y	8					80
							9	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2190	3	Y	20	87	1			13
							22	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	2205	3	Y	2					15
							2	9									
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	2023	3	Y	8					23
							9	9									
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2268	3	Y	11					34
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	312	-0-	-18	-0-	2 1		310 3		N	-0-					-0-
*05	341	N	332	-0-	-9	-0-	2 1		330 3		N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2 1		303 3		N	-0-					-0-
*07	310	N	178	-0-	-132	-0-	1 1		177 3		N	-0-					-0-
*08	341	N	171	-0-	-170	-0-	1 1		170 3		N	-0-					-0-
*09	300	N	165	-0-	-135	-0-	1 1		164 3		N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	1 1		183 3		N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1 1		222 3		N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2 1		298 3		N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2 1		288 3		N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2 1		269 3		N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	2 1		307 3		N	-0-					-0-

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
*04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	7 1 2 9		1228 3		Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	9 1		1276 3		Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	8 1 2 9		1186 3		Y	2					2
*07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	8 1 10 9		1196 3		Y	9					11
*08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	8 1 1 9		1199 3		Y	1					12
*09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	8 1 8 9		1172 3		Y	7					19
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9		1258 3		Y	5					24
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9		1262 3		Y	4					28
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9		1311 3		Y	3	30	1			1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9		1297 3		Y	3					4
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9		1149 3		Y	3					7
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		1306 3		Y	1					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	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
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					8
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					8
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	N	-0-					8
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					8
*08	248	N	205	-0-	-43	-0-	1	1	204	3	N	-0-					8
*09	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	N	-0-					8
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-					8
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	1	1	158	3	N	-0-					8
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-					8
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-					8
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	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
*04	360	N	353	-0-	-7	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	333	-0-	-39	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	690	N	681	-0-	-9	-0-	4	1	677	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	677	-0-	-13	-0-	5	1	672	3	N	-0-					-0-
*07	713	N	683	-0-	-30	-0-	5	1	678	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	657	-0-	-56	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-
*09	690	N	665	-0-	-25	-0-	5	1	660	3	N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	4	1	677	3	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-					-0-

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

*04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	6	1	939	3	N	-0-					-0-
*05	992	N	964	-0-	-28	-0-	7	1	957	3	N	-0-					-0-
*06	960	N	886	-0-	-74	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-
*07	992	N	977	-0-	-15	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	9	1	1274	3	N	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	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

*04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	5 3	1 9	1024	3	Y	3					34
*05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	5 6	1 9	937	3	Y	5					39
*06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	5 17	1 9	887	3	Y	15	54	1			-0-
*07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	5 1	1 9	959	3	Y	1	1	1			-0-
*08	961	N	912	-0-	-49	-0-	5	1	907	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	752	-0-	-148	-0-	5 2	1 9	745	3	Y	2					2
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	6 4	1 9	904	3	Y	4					6
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	5 4	1 9	786	3	Y	4					10
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	4 7	1 9	604	3	Y	6	16	1			-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	247	-0-	-23	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	231	-0-	-9	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	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
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	3					21
							3	9									
*05	496	N	394	-0-	-102	-0-	3	1	390	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
*06	450	N	409	-0-	-41	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					2
*07	465	N	368	-0-	-97	-0-	3	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	2					5
							2	9									
*09	420	N	397	-0-	-23	-0-	3	1	392	3	Y	2					7
							2	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	1					8
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	2					10
							2	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	1					11
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	5					16
							6	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	5					21
							6	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	2					23
							2	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	N	1897	-0-	-473	-0-	11	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	16	1	2296	3	Y	-0-					-0-
*06	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	12	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	15	1	2279	3	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	14	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	13	1	1943	3	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	455	-0-	-878	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	300	N	251	-0-	-49	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	281	-0-	-19	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	112	-0-	-229	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*04	270	N	267	-0-	-3	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					5
*05	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	254	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	-0-					3
*07	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					3
*08	279	N	217	-0-	-62	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					3
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					3
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					3
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					3
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					3
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					3
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					7
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					7
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					7
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					7
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					7
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					7
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					7
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					7
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					7
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					7
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					7
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					2
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					2
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					2
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					2
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					2
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					2
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					2
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					2

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

*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	418	-0-	-16	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	420	-0-	-14	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

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

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

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

*04	480	N	446	-0-	-34	-0-	2	1	444	3	N	-0-					9
*05	496	N	464	-0-	-32	-0-	2	1	462	3	N	-0-					9
*06	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	N	-0-					9
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					9
*08	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-					9
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	N	-0-					9
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-					9
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	2	1	356	3	N	-0-					9
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	N	-0-					9
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-					9
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					9
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	729	-0-	-15	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	705	-0-	-15	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	693	-0-	-51	-0-	5	1	688	3	N	-0-					-0-
*09	720	N	670	-0-	-50	-0-	5	1	665	3	N	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	4	1	642	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	404	-0-	-226	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					12
*05	651	N	423	-0-	-228	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					12
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					12
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	875	3	Y	-0-					12
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-					12
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					12
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					12
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					12
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					12
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					12
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					12
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	9	1	1552	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	3	Y	2					7
							2	9									
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1114	3	Y	1					8
							1	9									
*07	1612	N	993	-0-	-619	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					8
*08	1333	N	839	-0-	-494	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					8
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1223	3	Y	2					10
							2	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					10
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	5	1	732	3	Y	5					15
							6	9									
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					15
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	8	1	1131	3	Y	2					17
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	3					20
							3	9									
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	220	-0-	-20	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	3	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
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	439	-0-	-11	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	492	-0-	-4	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	690	N	681	-0-	-9	-0-	93	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	3	Y	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	606	3	Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	97	1	631	3	Y	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	96	1	619	3	Y	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	94	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	97	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	805	3	N	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	572	-0-	-28	-0-	4	1	568	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	464	-0-	-156	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	405	-0-	-215	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
*09	570	N	407	-0-	-163	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	3	1	425	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	31					122
							34	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	3	Y	47	162	1			7
							52	9									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	Y	16					23
							18	9									
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					23
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	20					43
							22	9									
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	34					77
							37	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	Y	27					104
							30	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1169	3	Y	44	141	1			7
							48	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	14					21
							15	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	12					33
							13	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1510	3	Y	30					63
							33	9									
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	21					84
							23	9									

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

*04	930	N	926	-0-	-4	-0-	4	1	922	3	Y	-0-					22
*05	992	N	939	-0-	-53	-0-	5	1	934	3	Y	-0-					22
*06	900	N	868	-0-	-32	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					22
*07	961	N	900	-0-	-61	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22
*08	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					22
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					22
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					22
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					22
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					22
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					22
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	903	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									

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

*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	554	-0-	-16	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	580	-0-	-9	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					13
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-					13
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	9	1	1235	3	Y	-0-					13
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-	13	1			-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	7	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	845	-0-	-364	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - P/A 11/08/16

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
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	542	-0-	-47	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	534	-0-	-6	-0-	4	1	530	3	N	-0-					-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	514	-0-	-13	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
10	682	N	480	-0-	-202	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-			7
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1390	3	Y	-0-			7
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-			7
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-			7
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-			7
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-			7
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-			7
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-			7
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-			7
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-			7
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-			7
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-			7

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	384	-0-	-6	-0-	2	1	382	3	N	-0-			-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-			-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-			-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-			-0-
*08	403	N	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	N	-0-			-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-			-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	N	-0-			-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	3	1	353	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	100	1	267	3	Y	-0-			-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	3	Y	-0-			-0-
*06	150	N	131	-0-	-19	-0-	26	1	105	3	Y	-0-			-0-
*07	372	N	172	-0-	-200	-0-	33	1	139	3	Y	-0-			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	3	Y	-0-			-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	63	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	60	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	64	1	184	3	Y	-0-			-0-

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

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	725	-0-	-205	-0-	3	1	718	3	N	4					4
							4	9									
*05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	3	1	639	3	N	-0-					4
*06	930	N	651	-0-	-279	-0-	3	1	648	3	N	-0-					4
*07	744	N	666	-0-	-78	-0-	3	1	663	3	N	-0-					4
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					4
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	N	-0-					4
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-					4
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	3	1	565	3	N	-0-					4
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					4
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	N	-0-					4
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					4
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	5	1	856	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					7
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					7
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					7
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					7
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	-0-					7
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					7
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					7
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					7
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					7
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					7
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	3	Y	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	73	1	199	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	3	Y	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	41	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	240	-0-	-240	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					2
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					2
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					2
*08	558	N	477	-0-	-81	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					2
*09	420	N	330	-0-	-90	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					2
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					2
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					2
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					2
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					2
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-					2

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
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	5					37
							6	9									
*05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	7	1	1098	3	Y	5					42
							6	9									
*06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	7	1	1057	3	Y	2					44
							2	9									
*07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	7	1	1051	3	Y	3					47
							3	9									
*08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	7	1	1029	3	Y	3					50
							3	9									
*09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	7	1	1048	3	Y	5					55
							6	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	3					58
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	Y	6					64
							7	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	5					69
							6	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7					76
							8	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	9					85
							10	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	5					90
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

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

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

*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	7	1	955	3	N	-0-					-0-
*06	930	N	907	-0-	-23	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	N	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	N	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	6	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	6	1	938	3	N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	6	1	962	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-

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

*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	596	-0-	-64	-0-	3	1	590	3	Y	3					30
							3	9									
*05	620	N	592	-0-	-28	-0-	3	1	585	3	Y	4					34
							4	9									
*06	570	N	368	-0-	-202	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					34
*07	620	N	371	-0-	-249	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					34
*08	589	N	377	-0-	-212	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					34
*09	360	N	352	-0-	-8	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					34
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					34
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					34
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					34
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					34
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1					35
							1	9									

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

*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					6
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	-0-					6
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					6
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					6
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					6
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					6
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					6
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					6
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					6
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					6
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					6
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					6

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					4
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					4
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					4
*07	713	N	707	-0-	-6	-0-	5	1	680	3	Y	20	24	1			-0-
							22	9									
*08	713	N	682	-0-	-31	-0-	5	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	690	N	627	-0-	-63	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	383	-0-	-268	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	9	1	1617	3	Y	-0-					31
*05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	11	1	1685	3	Y	-0-					31
*06	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-					31
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	12	1	1715	3	Y	-0-					31
*08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	11	1	1661	3	Y	-0-					31
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	-0-					31
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	12	1	1779	3	Y	-0-					31
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					31
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	12	1	1763	3	Y	-0-					31
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					31
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					31
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	669	-0-	-21	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	703	-0-	-10	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	6	1	968	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	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
NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					2
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					2
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					7
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	643	-0-	-8	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	626	-0-	-4	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	614	-0-	-16	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	3	Y	-0-					3
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					3
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					3
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					3
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					3
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					3
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					3
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-					3
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	Y	-0-					3
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					3
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	955	-0-	-6	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	3	Y	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	5	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	Y	-0-					40
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	3	Y	-0-					40
*06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	85	1	1253	3	Y	-0-					40
*07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	88	1	1298	3	Y	-0-					40
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	91	1	1311	3	Y	-0-					40
*09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	83	1	1266	3	Y	-0-					40
*10	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	77	1	1282	3	Y	-0-					40
*11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	86	1	1236	3	Y	-0-					40
*12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	98	1	1262	3	Y	-0-					40
*01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	91	1	1260	3	Y	-0-					40
*02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-					40
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	90	1	1271	3	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	260	-0-	-70	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
*09	270	N	259	-0-	-11	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	174	-0-	-36	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	1					30
							1	9									
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					30
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	4					34
							4	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	3					37
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	Y	4					41
							4	9									
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	5					46
							6	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
*04	630	N	540	-0-	-90	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	538	-0-	-51	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
*06	540	N	497	-0-	-43	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	514	-0-	-44	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	3	Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	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
10	1240	N	642	-0-	-598	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	666	-0-	-444	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1					1
							1	9									
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	25					26
							28	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	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
*04	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					9
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					9
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					9
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					9
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					9
*09	360	N	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					9
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					9
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					9
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	15	1	3382	3	Y	5					47
							6	9									
*05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	18	1	3530	3	Y	2					49
							2	9									
*06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	17	1	3347	3	Y	1					50
							1	9									
*07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					50
*08	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	17	1	3349	3	Y	2					52
							2	9									
*09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	17	1	3314	3	Y	3					55
							3	9									
10	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-					55
11	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	16	1	3240	3	Y	4					59
							4	9									
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	16	1	3248	3	Y	8					67
							9	9									
01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-					67
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	20	1	3101	3	Y	3					70
							3	9									
03	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	22	1	3077	3	Y	49					119
							54	9									

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

*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	157	1	1155	3	Y	-0-					15
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	163	1	1187	3	Y	3					18
							3	9									
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	156	1	925	3	Y	-0-					18
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	162	1	1032	3	Y	-0-					18
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	161	1	930	3	Y	-0-					18
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	3	Y	-0-					18
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	160	1	1084	3	Y	-0-					18
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	3	Y	-0-					18
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	3	Y	-0-					18
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	160	1	1064	3	Y	-0-					18
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					18
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					18

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	Y	2					22
							2	9									
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					22
*06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-					22
*07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	9	1	1271	3	Y	1					23
							1	9									
*08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	9	1	1253	3	Y	2					25
							2	9									
*09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	8	1	1214	3	Y	-0-					25
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-					25
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					25
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					25
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1203	3	Y	5					30
							6	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	7	1	1101	3	Y	1					31
							1	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1175	3	Y	2					33
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	549	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	566	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	549	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	568	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	568	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	549	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	568	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	550	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	567	1	1293	3	Y	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	513	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	568	1	1455	3	Y	40					40
							44	9									

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

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	7	1	1478	3	Y	2					64
							2	9									
*05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					64
*06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	8	1	1480	3	Y	9					73
							10	9									
*07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	8	1	1495	3	Y	4					77
							4	9									
*08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	8	1	1519	3	Y	6	83	1			-0-
							7	9									
*09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	7	1	1444	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					3
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					3
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					3
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					3
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					3
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					3
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					3
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					3
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					3
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					3

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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	99	1	620	3	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	102	1	601	3	Y	-0-					1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	592	3	Y	-0-					1
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	105	1	601	3	Y	-0-					1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	95	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	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
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	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, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
*05	1860	X	663	-0-	-1197	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	X	581	-0-	-1189	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	561	-0-	-245	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	542	-0-	-109	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	546	-0-	-24	-0-	3	1	498	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	3	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	916	3	Y	8					66
							9	9									
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	8					74
							9	9									
*06	900	N	857	-0-	-43	-0-	6	1	845	3	Y	5					79
							6	9									
*07	961	N	929	-0-	-32	-0-	6	1	916	3	Y	6					85
							7	9									
*08	899	N	759	-0-	-140	-0-	5	1	750	3	Y	4					89
							4	9									
*09	870	N	689	-0-	-181	-0-	5	1	680	3	Y	4					93
							4	9									
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	4	1	672	3	Y	3					96
							3	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	6					102
							7	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-	75	1			27
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	21					49
							23	9									
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	11					60
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	376	1	604	3	Y	1					11
							1	9									
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	420	1	562	3	Y	1					12
							1	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	411	1	392	3	Y	-0-					12
*07	682	N	286	-0-	-396	-0-	89	1	197	3	Y	-0-					12
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	498	1	1320	3	Y	-0-					12
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	486	1	1212	3	Y	-0-					12
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	502	1	1170	3	Y	-0-					12
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	485	1	1042	3	Y	-0-					12
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	502	1	1111	3	Y	-0-					12
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	501	1	959	3	Y	-0-					12
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	452	1	880	3	Y	-0-					12
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	1095	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	6	1	1090	3	Y	4					46
							4	9									
*05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	8	1	1178	3	Y	5					51
							6	9									
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	1					52
							1	9									
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	3					55
							3	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	8	1	1174	3	Y	2					57
							2	9									
*09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	7	1	1094	3	Y	3					60
							3	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	3					63
							3	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	3					66
							3	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	2					68
							2	9									
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-	61	1			7
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	6	1	877	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	7	1	966	3	Y	4					15
							4	9									

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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1701	3	17	9	Y	15					91
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1					92
*12	3100	N	4929	-0-	1829	1829	4908	3	21	9	Y	19	72	1			39
01	3100	N	6764	-0-	3664	5493	6763	3	1	9	Y	1					40
02	2800	N	4552	-0-	1752	7245	4552	3			Y	-0-					40
*03	8066	X	821	-0-	-7245	-0-	821	3			Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					6
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					6
*06	300	N	100	-0-	-200	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					6
*07	310	N	113	-0-	-197	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					6
*08	310	N	168	-0-	-142	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					6
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					6
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					6
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					6
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					6
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					6
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					6

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	367	1	1683	3	Y	7					27
							8	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	381	1	1755	3	Y	15					42
							17	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	368	1	1572	3	Y	12					54
							13	9									
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	380	1	1582	3	Y	1					55
							1	9									
*08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	378	1	1145	3	Y	10					65
							11	9									
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	367	1	1371	3	Y	6					71
							7	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	379	1	1362	3	Y	3					74
							3	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	366	1	1129	3	Y	5					79
							6	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	378	1	1275	3	Y	44	108	1			15
							48	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	382	1	1557	3	Y	3					18
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	3	Y	9					27
							10	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	378	1	1104	3	Y	17					44
							19	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	183	-0-	-267	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					5
*05	341	N	197	-0-	-144	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					5
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					5
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					5
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					5
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					5
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					5
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					5
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1					6
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	5					11
							6	9									
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	16					27
							18	9									

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

*04	900	N	644	-0-	-256	-0-	3	1	629	3	Y	11					69
							12	9									
*05	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	564	3	Y	16					85
							18	9									
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	1	81	1			5
							1	9									
*07	651	N	538	-0-	-113	-0-	3	1	534	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	589	N	499	-0-	-90	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					5
*09	540	N	321	-0-	-219	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					5
10	527	N	246	-0-	-281	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					5
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					5
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	11					16
							12	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	1					17
							1	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	1	1	239	3	Y	4					21
							4	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	6					27
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	345	3	Y	25	3	1			74
							28	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	Y	20					94
							22	9									
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	370	3	Y	15	82	1			27
							17	9									
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	11	1	1			37
							12	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	95	1	393	3	Y	13					50
							14	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	92	1	341	3	Y	22					72
							24	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	94	1	271	3	Y	22					94
							24	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	23	95	1			22
							25	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	95	1	321	3	Y	6					28
							7	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4					32
							4	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4					36
							4	9									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25					61
							28	9									

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

*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	891	3	Y	10					39
							11	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	Y	8					47
							9	9									
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	13					60
							14	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	945	3	Y	-0-	60	1			-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	4	1	874	3	Y	10					10
							11	9									
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	885	3	Y	2					12
							2	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5					17
							6	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7					24
							8	9									
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11					35
							12	9									

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

*04	990	N	952	-0-	-38	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	885	-0-	-76	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	886	-0-	-44	-0-	6	1	880	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	793	-0-	-199	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
*05	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
*06	180	N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
*07	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
*09	180	N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	3	N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-			-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	N	-0-			-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-			-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	786	-0-	-24	-0-	5	1	781	3	Y	-0-			-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	Y	-0-			-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	-0-			-0-
*07	806	N	768	-0-	-38	-0-	5	1	763	3	Y	-0-			-0-
*08	837	N	753	-0-	-84	-0-	5	1	748	3	Y	-0-			-0-
*09	780	N	767	-0-	-13	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-			-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	55	1	908	3	Y	1					7
							1	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1					8
							1	9									
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	58	1	743	3	Y	-0-					8
01	961	N	235	-0-	-726	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					8
02	924	N	294	-0-	-630	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					8
03	806	N	350	-0-	-456	-0-	23	1	323	3	Y	4					12
							4	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	670	1	1748	3	Y	10					115
							11	9									
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	695	1	1870	3	Y	8					123
							9	9									
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	627	1	1652	3	Y	5					128
							6	9									
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	694	1	1791	3	Y	4					132
							4	9									
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	693	1	1603	3	Y	2					134
							2	9									
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	669	1	1377	3	Y	3					137
							3	9									
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	689	1	1127	3	Y	2					139
							2	9									
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	672	1	1913	3	Y	7					146
							8	9									
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	675	1	1819	3	Y	14	145	1			15
							15	9									
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	694	1	1737	3	Y	13					28
							14	9									
02	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	621	1	740	3	Y	6					34
							7	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	685	1	490	3	Y	-0-					34

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

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

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

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

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

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

*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	853	3	Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

*04	360	N	325	-0-	-35	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

*04	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	3	N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	226	-0-	-14	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-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 #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	7	1	1210	3	N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	8	1	1183	3	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	8	1	1162	3	N	-0-					-0-
*08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	7	1	1008	3	N	-0-					-0-
*09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
11	990	N	769	-0-	-221	-0-	5	1	764	3	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	469	-0-	-71	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	465	-0-	-45	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	539	-0-	-19	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	934	-0-	-26	-0-	5	1	929	3	Y	-0-					23
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					23
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					23
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					23
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	1029	3	Y	-0-					23
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					23
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					23
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					23
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					23
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					23
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					23

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
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					7
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					7
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					7
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					7
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					7
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					7
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					7
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	184	1	721	3	Y	-0-	19	1			-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	191	1	749	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	3	Y	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	191	1	759	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	166	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	184	1	637	3	Y	12					12
							13	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	172	1	658	3	Y	-0-					12
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-					12

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	680	-0-	-10	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	661	-0-	-52	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	681	-0-	-32	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	656	-0-	-34	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	227	-0-	-13	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	218	-0-	-22	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	216	-0-	-32	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	202	-0-	-38	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	75	-0-	-173	-0-	1	1	74	3	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3017	-0-	17	17	318	1	2699	3	Y	-0-	1	1			1
*05	2864	N	2847	-0-	-17	-0-	331	1	2516	3	Y	-0-					1
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	337	1	2334	3	Y	-0-					1
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	353	1	2407	3	Y	1					2
							1	9									
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	332	1	2413	3	Y	-0-					2
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	275	1	2302	3	Y	2					4
							2	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	297	1	2382	3	Y	4					8
							4	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	302	1	2046	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1643	X	1048	-0-	-595	-0-	562	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	3325	-0-	225	225	695	1	2629	3	Y	1					1
							1	9									
02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625	1	1769	3	Y	7					8
							8	9									
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	692	1	1925	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	494	-0-	-46	-0-	92	1	402	3	Y	-0-					15
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					15
*06	540	N	510	-0-	-30	-0-	93	1	417	3	Y	-0-					15
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	96	1	411	3	Y	-0-					15
*08	527	N	522	-0-	-5	-0-	96	1	426	3	Y	-0-					15
*09	510	N	483	-0-	-27	-0-	93	1	390	3	Y	-0-					15
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	96	1	408	3	Y	-0-					15
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					15
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					15
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	95	1	303	3	Y	-0-					15
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					15
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	5	1	903	3	N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	N	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	6	1	956	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	6	1	848	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	5	1	830	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	5	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	5	1	792	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	3	Y	-0-					-0-
*05	930	N	923	-0-	-7	-0-	99	1	824	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	892	-0-	-8	-0-	96	1	796	3	Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	3	Y	-0-					-0-
*08	930	N	926	-0-	-4	-0-	99	1	827	3	Y	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	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-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
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	6 1	1 9	1431	3	Y	1	1	1			-0-
*05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	10	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	5	1	816	3	N	-0-					-0-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	6	1	795	3	N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	803	3	N	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	5	1	780	3	N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	5	1	829	3	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-

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

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	497	-0-	-13	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	515	-0-	-12	-0-	4	1	511	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	487	-0-	-23	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	512	-0-	-15	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	508	-0-	-19	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	8	1	1813	3	Y	12					12
							13	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	8	1	1684	3	Y	2					2
							2	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					2
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1					3
							1	9									
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1					4
							1	9									

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

*04	420	N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	3	N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	412	-0-	-22	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	226	3	Y	7					37
							8	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	1					38
							1	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	Y	4					42
							4	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5					47
							6	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	112	1	162	3	Y	37	37	1			47
							41	9									
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	5	3	1			19
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	7	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	3	2	9	Y	2					7
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			Y	-0-					7
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1001	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-

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

*04	960	N	854	-0-	-106	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					30
*05	992	N	917	-0-	-75	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					30
*06	900	N	848	-0-	-52	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					30
*07	868	N	832	-0-	-36	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					30
*08	930	N	871	-0-	-59	-0-	6	1	853	3	Y	11					41
							12	9									
*09	840	N	790	-0-	-50	-0-	5	1	783	3	Y	2					43
							2	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	5	1	823	3	Y	1					44
							1	9									
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	5	1	785	3	Y	1					45
							1	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	5	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					13
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	Y	-0-					13
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					13
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					13
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					13
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	-0-					13
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					13
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					13
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	-0-	13	1			-0-
*01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	238	-0-	-10	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
*06	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	8	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	505	-0-	-642	-0-	3	1	484	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	680	-0-	-70	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	720	-0-	-24	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	6					6
							7	9									
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	861	3	Y	4					10
							4	9									
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	Y	1					11
							1	9									
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	4	1	644	3	Y	2					13
							2	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	7					20
							8	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	7					7
							8	9									
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	1					8
							1	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					10
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					10
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					10
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					10
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					10
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	17	1	2875	3	Y	24					42
							26	9									
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	19	1	2864	3	Y	4					46
							4	9									
*06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	20	1	2842	3	Y	35	71	1			10
							39	9									
*07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	20	1	2955	3	Y	11					21
							12	9									
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	16	1	2321	3	Y	5					26
							6	9									
*09	3000	N	3062	-0-	62	62	20	1	3016	3	Y	24					50
							26	9									
10	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	18	1	2806	3	Y	13					63
							14	9									
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	13	1	1960	3	Y	15					78
							17	9									
12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	19	1	2922	3	Y	9	74	1			13
							10	9									
01	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	20	1	2924	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	2856	X	2742	-0-	-114	-0-	18	1	2706	3	Y	16					52
							18	9									
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	18	1	2623	3	Y	22					74
							24	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

*04	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					2
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					2
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					2
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	3	Y	-0-					2
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	16	1	2335	3	Y	-0-					2
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	3	Y	-0-					2
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	14	1	2213	3	Y	-0-					2
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	13	1	1985	3	Y	-0-					2
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
01	1054	N	849	-0-	-205	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					2
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	5	1	783	3	Y	-0-					2
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	6	1	329	2	Y	-0-					-0-
							1033	3									
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	Y	-0-					-0-
							915	3									
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	-0-					-0-
							781	3									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	150	1	229	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	160	1	234	2	Y	-0-					-0-
							735	3									
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	154	1	217	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	161	1	303	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	159	1	298	2	Y	2					2
							941	3	2	9							
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	145	1	256	2	Y	-0-					2
							810	3									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	Y	-0-					2
							805	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	351	-0-	-39	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	420	-0-	-14	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-

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

*04	510	N	508	-0-	-2	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	518	-0-	-9	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	508	-0-	-19	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	493	-0-	-17	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	481	-0-	-15	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					13
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	Y	29					52
							32	9									
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	Y	11					63
							12	9									
*06	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	8	1	1145	3	Y	4					67
							4	9									
*07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	1					68
							1	9									
*08	1209	X	1130	-0-	-79	-0-	8	1	1116	3	Y	5					73
							6	9									
*09	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	8	1	1158	3	Y	3					76
							3	9									
10	1240	X	1196	-0-	-44	-0-	8	1	1186	3	Y	2					78
							2	9									
11	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	7	1	1050	3	Y	3					81
							3	9									
12	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	7	1	1111	3	Y	5	77	1			9
							6	9									
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
02	1092	X	974	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	6					21
							7	9									
03	1209	X	1009	-0-	-200	-0-	7	1	994	3	Y	7					28
							8	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	8	1	1307	3	N	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1347	3	N	-0-					-0-
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-					-0-
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	9	1	1336	3	N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	9	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	932	-0-	-401	-0-	6	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	941	-0-	-291	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	9	1	1510	3	Y	17	58	1			-0-
							19	9									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	9	1	1353	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	8	1	1105	3	Y	-0-					4
*07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	5	1	781	3	Y	1					5
							1	9									
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	12	1	1738	3	Y	16					21
							18	9									
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	12	1	1696	3	Y	-0-					21
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	3	Y	-0-					21
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-					21
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1460	3	Y	17	38	1			-0-
							19	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	Y	7					7
							8	9									
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	9					16
							10	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	Y	42	7	1			49
							46	9									
*05	899	N	834	-0-	-65	-0-	98	1	702	3	Y	31					80
							34	9									
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	95	1	676	3	Y	33	77	1			36
							36	9									
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	98	1	760	3	Y	45	1	1			80
							50	9									
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	99	1	845	3	Y	30	72	1			38
							33	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	826	3	Y	50	3	1			85
							55	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	99	1	916	3	Y	44					129
							48	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	838	3	Y	27	70	1			86
							30	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	Y	23	72	1			37
							25	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	719	3	Y	35	1	1			71
							39	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	722	3	Y	18	69	1			20
							20	9									
03	775	N	319	-0-	-456	-0-	47	1	262	3	Y	9	6	1			23
							10	9									

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					7
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					7
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					7
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					7
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	3	Y	-0-					7
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					7
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					7
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					7
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					7
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					7
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	506	1	305	3	Y	-0-					40
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	561	1	504	3	Y	-0-					40
*06	960	N	884	-0-	-76	-0-	542	1	342	3	Y	-0-					40
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	561	1	448	3	Y	-0-					40
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	561	1	462	3	Y	-0-					40
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	544	1	541	3	Y	-0-					40
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	566	1	1243	3	Y	17					57
							19	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	550	1	1535	3	Y	24					81
							26	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	562	1	658	3	Y	-0-	75	1			6
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17					23
							19	9									
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-					23

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

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
*04	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	8	1	1351	3	Y	-0-					5
*05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					5
*06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					5
*07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	7	1	1100	3	Y	-0-					5
*08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					5
*09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					5
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					5
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					5
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					5
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					5
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					5
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

*04	750	X	510	-0-	-240	-0-	3	1	500	3	Y	6					37
							7	9									
*05	651	X	498	-0-	-153	-0-	3	1	494	3	Y	1					38
							1	9									
*06	570	X	499	-0-	-71	-0-	3	1	494	3	Y	2					40
							2	9									
*07	589	X	562	-0-	-27	-0-	4	1	554	3	Y	4					44
							4	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	2					46
							2	9									
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	4					50
							4	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	2					52
							2	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	6					58
							7	9									
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	541	3	Y	6					64
							7	9									
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	4	1	517	3	Y	6					70
							7	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3	1	485	3	Y	8					78
							9	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	4	1	502	3	Y	7					85
							8	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	22	1	1201	3	Y	6					38
							7	9									
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	24	1	1263	3	Y	5					43
							6	9									
*06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	32	1	1117	3	Y	6					49
							7	9									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	Y	-0-					49
*08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	14	1	1119	3	Y	3					52
							3	9									
*09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	13	1	1045	3	Y	-0-					52
10	1302	N	943	-0-	-359	-0-	18	1	923	3	Y	2					54
							2	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20	1	1245	3	Y	3					57
							3	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	17	1	1154	3	Y	5					62
							6	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	13					75
							14	9									
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	19	1	1136	3	Y	9					84
							10	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	17	1	1139	3	Y	3					87
							3	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

*04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	9	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	11	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1764	3	Y	-0-					-0-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	3	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	9	1	1401	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	10	1	1457	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1456	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					14
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					14
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					14
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	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
*04	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6234	3	84	9	N	76					172
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5418	3	65	9	N	59	168	1			63
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5823	3	85	9	N	77					140
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29					169
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11					180
*03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1			86

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	536	-0-	-4	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	538	-0-	-51	-0-	4	1	534	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	569	-0-	-1	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	8	1	1430	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	10	1	1458	3	Y	-0-					3
*06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	10	1	1392	3	Y	-0-					3
*07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	10	1	1474	3	Y	3					6
							3	9									
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					6
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	-0-					6
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	9	1	1431	3	Y	-0-					6
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	3	Y	-0-					6
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					6
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					6
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					2
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	N	-0-					2
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	N	-0-					2
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	N	-0-					2
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					2
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	N	-0-					2
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	N	-0-					2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	N	-0-					2
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	N	-0-					2
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					2
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			25
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			25
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			25
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			25
*08	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-			25
*09	330	N	306	-0-	-24	-0-	2	1	304	3	Y	-0-			25
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			25
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			25
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			25
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			25
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			25
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	19			44
							21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	8	1	1305	3	N	-0-			-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	N	-0-			-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	9	1	1260	3	N	-0-			-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1317	3	N	-0-			-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	N	-0-			-0-
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-			-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	9	1	1371	3	N	-0-			-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-			-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-			-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	N	-0-			-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	8	1	1303	3	Y	13			53
							14	9							
*05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	8	1	1225	3	Y	12			65
							13	9							
*06	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	7	1	999	3	Y	8			73
							9	9							
*07	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	8	1	1183	3	Y	9			82
							10	9							
*08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1075	3	Y	7			89
							8	9							
*09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	6	1	934	3	Y	5			94
							6	9							
10	1023	N	745	-0-	-278	-0-	5	1	739	3	Y	1			95
							1	9							
11	990	N	748	-0-	-242	-0-	5	1	743	3	Y	-0-			95
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	5	1	795	3	Y	-0-			95
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	6			101
							7	9							
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	3			104
							3	9							
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			104

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	486	1	991	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	502	1	921	3	Y	-0-					-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	487	1	965	3	Y	-0-					-0-
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	503	1	986	3	Y	-0-					-0-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	503	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	487	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	502	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	470	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	503	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	503	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	454	1	933	3	Y	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	504	1	1086	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	743	-0-	-32	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	755	-0-	-25	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	798	-0-	-39	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	708	-0-	-36	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

*04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	7	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	7	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	13	1	2244	3	Y	7					40
							8	9									
*05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	14	1	2062	3	Y	-0-					40
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	15	1	2111	3	Y	-0-					40
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	14	1	2060	3	Y	3					43
							3	9									
*08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	14	1	2010	3	Y	1					44
							1	9									
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	15	1	2262	3	Y	1					45
							1	9									
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	13	1	2038	3	Y	2					47
							2	9									
11	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	13	1	1927	3	Y	1					48
							1	9									
*12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	13	1	1978	3	Y	-0-					48
*01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46	1			2
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	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
*04	300	N	288	-0-	-12	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	N	1832	-0-	-628	-0-	11	1	1821	3	Y	-0-					12
*05	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	14	1	2071	3	Y	9					21
							10	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	3	Y	2					23
							2	9									
*07	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	11	1	1675	3	Y	1					24
							1	9									
*08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	14	1	2026	3	Y	5					29
							6	9									
*09	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	11	1	1629	3	Y	20	45	1			4
							22	9									
10	1674	N	758	-0-	-916	-0-	5	1	751	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1980	N	299	-0-	-1681	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					4
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					4
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-					4
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-					4
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-					4

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	284	1	740	3	Y	-0-					3
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	238	1	741	3	Y	-0-					3
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	193	1	733	3	Y	-0-					3
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	354	1	740	3	Y	-0-					3
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	259	1	758	3	Y	-0-					3
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	285	1	722	3	Y	-0-					3
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	272	1	717	3	Y	-0-					3
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	3	Y	-0-					3
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	401	1	741	3	Y	-0-					3
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-					3
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-					3
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-					3

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

*04	390	N	382	-0-	-8	-0-	2	1	380	3	N	-0-					-0-
*05	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	389	-0-	-14	-0-	2	1	387	3	N	-0-					-0-
*09	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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
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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	90	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	7	1	1164	3	Y	-0-					1
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					1
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					1
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-					1
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	-0-					1
*09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					1
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	9	1	1418	3	Y	-0-					1
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	8	1	1306	3	Y	-0-					1
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					1
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	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
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	320	1	1175	3	Y	3					34
							3	9									
*05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	326	1	1046	3	Y	2					36
							2	9									
*06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	339	1	1373	3	Y	4					40
							4	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	351	1	1495	3	Y	-0-					40
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	351	1	1514	3	Y	-0-					40
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	304	1	1202	3	Y	-0-					40
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	351	1	1483	3	Y	-0-					40
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	339	1	1376	3	Y	6					46
							7	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	327	1	1227	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
01	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
							7	9									
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
							2	9									

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
*04	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	12	1	2070	3	N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	13	1	1875	3	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	11	1	1536	3	N	-0-					-0-
*07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-
*08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	12	1	1709	3	N	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	12	1	1698	3	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	12	1	1846	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	11	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	11	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-	47	1			-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					13
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					13
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	Y	15					28
							17	9									
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					28
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	14	32	1			10
							15	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*12	930	N	716	-0-	-214	-0-	5	1	702	3	Y	8					18
							9	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2236	3	Y	26					34
							29	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

*04	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					19
*05	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					19
*06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					19
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					19
*08	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					19
*09	300	N	256	-0-	-44	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					19
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					19
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					19
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					19
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					19
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					19
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	N	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	Y	9					45
							10	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	8					53
							9	9									
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	4					57
							4	9									
*07	992	N	654	-0-	-338	-0-	4	1	647	3	Y	3					60
							3	9									
*08	992	N	899	-0-	-93	-0-	6	1	886	3	Y	6					66
							7	9									
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	3					69
							3	9									
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	4					73
							4	9									
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					73
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	4	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	13					17
							14	9									
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	3					11
							3	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	1					12
							1	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	3					15
							3	9									
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					15
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					15
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	1	666	3	Y	1					16
							1	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	6					22
							7	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	719	3	Y	4					26
							4	9									
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	4	1	572	3	Y	5					31
							6	9									
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	5	1	737	3	Y	2					33
							2	9									
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	3	1	488	3	Y	2					35
							2	9									
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	4					39
							4	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

*04	300	N	289	-0-	-11	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					2
*05	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					2
*06	300	N	277	-0-	-23	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					2
*07	310	N	271	-0-	-39	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					2
*08	310	N	255	-0-	-55	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					2
*09	270	N	257	-0-	-13	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					2
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					2
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					2
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					2
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					2
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					2
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	7	1	1105	3	Y	8					50
							9	9									
*05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	7	1	1016	3	Y	5					55
							6	9									
*06	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	7	1	1040	3	Y	5					60
							6	9									
*07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	7	1	1002	3	Y	3					63
							3	9									
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	4					67
							4	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	5					72
							6	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	6					78
							7	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	3	Y	12					90
							13	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	15					105
							17	9									
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	8	1	1151	3	Y	20					125
							22	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	14					139
							15	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1108	3	Y	15					154
							17	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

*04	600	N	598	-0-	-2	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	508	-0-	-62	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	566	-0-	-54	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

*04	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	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 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
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-			-0-
*05	434	N	415	-0-	-19	-0-	3	1	412	3	N	-0-			-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	-0-			-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-			-0-
*08	403	N	120	-0-	-283	-0-	1	1	119	3	N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	7	1	1143	3	N	-0-			-0-
*05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	8	1	1110	3	N	-0-			-0-
*06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	7	1	1032	3	N	-0-			-0-
*07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	7	1	1079	3	N	-0-			-0-
*08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	7	1	1081	3	N	-0-			-0-
*09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	7	1	1024	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	7	1	1074	3	N	-0-			-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	N	-0-			-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-			-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-			-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

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

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
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	3	1	546	3	Y	-0-			-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-			-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-			-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-			-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-			-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-			-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-			-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	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
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-			-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	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
*04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	5	1	810	3	Y	-0-			-0-
*05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	6	1	928	3	Y	-0-			-0-
*06	1260	N	845	-0-	-415	-0-	6	1	839	3	Y	-0-			-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-			-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-			-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	Y	-0-			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	6	1	875	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	5	1	804	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	684	-0-	-246	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	3	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	15	1	2573	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	17	1	2577	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
*06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	17	1	2440	3	Y	4					14
							4	9									
*07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	19	1	2756	3	Y	2					16
							2	9									
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	18	1	2714	3	Y	10					26
							11	9									
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	18	1	2624	3	Y	-0-					26
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	18	1	2680	3	Y	9					35
							10	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	18	1	2709	3	Y	-0-					35
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	Y	28	62	1			1
							31	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2234	3	Y	21					22
							23	9									
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	Y	9					31
							10	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

*04	510	N	456	-0-	-54	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	448	-0-	-79	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	433	-0-	-77	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	448	-0-	-17	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	5	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1268	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	710	-0-	-3	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

	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
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					15
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			Y	-0-					15
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	Y	1					16
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					16
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	7	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	9	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	8	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	8	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	Y	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	4	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	6	1	1071	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	7	1	1046	3	N	-0-					-0-
*06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	6	1	929	3	N	-0-					-0-
*07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	7	1	1036	3	N	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	7	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	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
*04	480	N	315	-0-	-165	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
*05	496	N	472	-0-	-24	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	401	-0-	-79	-0-	3	1	398	3	N	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	426	-0-	-39	-0-	3	1	423	3	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	2	1	340	3	N	-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
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	577	1	4503	3	Y	9					63
							10	9									
*05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	589	1	4721	3	Y	4	57	1			10
							4	9									
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	596	1	4760	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
*07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	613	1	4788	3	Y	7					23
							8	9									
*08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	605	1	4691	3	Y	6					29
							7	9									
*09	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	571	1	4446	3	Y	7					36
							8	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	613	1	4840	3	Y	8					44
							9	9									
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	3	Y	7					51
							8	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	612	1	4927	3	Y	15					66
							17	9									
01	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	567	1	4322	3	Y	8	66	1			8
							9	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	596	1	4511	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
*03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	4714	3	Y	-0-					13

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

*04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	6	1	1059	3	Y	-0-					28
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					28
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	3	Y	-0-					28
*07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-					28
*08	1147	N	436	-0-	-711	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					28
*09	1110	N	170	-0-	-940	-0-	1	1	168	3	Y	1					48
							1	9									
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					28
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					12
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					12
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					12

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

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	217	-0-	-293	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
*05	775	N	349	-0-	-426	-0-	24	1	325	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	88	-0-	-332	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	152	-0-	-65	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	3	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	170	1	408	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

*04	720	N	712	-0-	-8	-0-	4	1	708	3	N	-0-					9
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	N	-0-					9
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	N	-0-					9
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	N	-0-					9
*08	775	N	772	-0-	-3	-0-	5	1	767	3	N	-0-					9
*09	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	N	-0-					9
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	5	1	741	3	N	-0-					9
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	5	1	724	3	N	-0-					9
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					9
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-					9
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	8					8
							9	9									
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					8
*06	390	N	381	-0-	-9	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					8
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					8
*08	403	N	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					8
*09	390	N	384	-0-	-6	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					8
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	370	3	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	359	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	391	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1					3
							1	9									

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					2
*05	744	N	710	-0-	-34	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					2
*06	750	N	717	-0-	-33	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					2
*07	775	N	719	-0-	-56	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					2
*08	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					2
*09	720	N	691	-0-	-29	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					2
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					2
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	6	1	822	3	N	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	109	-0-	-635	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
*09	720	N	551	-0-	-169	-0-	4	1	547	3	N	-0-					-0-
10	837	N	488	-0-	-349	-0-	3	1	485	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

*04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	24	1	4182	3	Y	23					80
							25	9									
*05	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	27	1	4042	3	Y	4	71	1			13
							4	9									
*06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	31	1	4442	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
*07	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	28	1	4168	3	Y	13					39
							14	9									
*08	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	25	1	3614	3	Y	8					47
							9	9									
*09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	30	1	4469	3	Y	12	59	1			-0-
							13	9									
10	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	30	1	4579	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	4500	X	2275	-0-	-2225	-0-	15	1	2251	3	Y	8					11
							9	9									
12	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	25	1	3766	3	Y	19					30
							21	9									
01	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26					56
							29	9									
02	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	25	1	3820	3	Y	22					78
							24	9									
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	405	-0-	-15	-0-	2	1	385	3	Y	16	2	1			42
							18	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	20					62
							22	9									
*06	420	N	392	-0-	-28	-0-	2	1	360	3	Y	27					89
							30	9									
*07	434	N	354	-0-	-80	-0-	2	1	352	3	Y	-0-	72	1			17
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	6	4	1			19
							7	9									
*09	390	N	380	-0-	-10	-0-	2	1	376	3	Y	2					21
							2	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					21
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	5					26
							6	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	13					39
							14	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11					50
							12	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17	1			73
							44	9									
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11					84
							12	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

*04	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	103	1	2139	3	Y	7					66
							8	9									
*05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	108	1	2277	3	Y	6					72
							7	9									
*06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	106	1	2257	3	Y	3					75
							3	9									
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	3	Y	3					78
							3	9									
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	109	1	2326	3	Y	4					82
							4	9									
*09	2370	N	1651	-0-	-719	-0-	71	1	1580	3	Y	-0-					82
10	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	74	1	1698	3	Y	-0-					80
11	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	104	1	2136	3	Y	-0-	75	1			5
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5					18
							6	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4					22
							4	9									
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4					26
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	8	1	1383	3	Y	4					39
							4	9									
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	11	1	1636	3	Y	5					44
							6	9									
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	3	Y	3					47
							3	9									
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	11	1	1587	3	Y	1					48
							1	9									
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	11	1	1639	3	Y	5					53
							6	9									
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	11	1	1588	3	Y	2					55
							2	9									
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	10	1	1552	3	Y	1					56
							1	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	6					62
							7	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	4					66
							4	9									
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9					75
							10	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10					85
							11	9									
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13					98
							14	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	3	N	-0-					5
*05	558	N	329	-0-	-229	-0-	2	1	316	3	N	10					15
							11	9									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	N	15					30
							17	9									
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	N	-0-					30
*08	341	N	281	-0-	-60	-0-	2	1	279	3	N	-0-					30
*09	390	N	320	-0-	-70	-0-	2	1	318	3	N	-0-					30
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					30
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	174	3	N	-0-					30
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	1	1	203	3	N	-0-					30
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50					80
							55	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7					87
							8	9									
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18					105
							20	9									

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
*04	3750	X	2193	-0-	-1557	-0-	43	1	2137	3	Y	12					65
							13	9									
*05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	46	1	2161	3	Y	7					72
							8	9									
*06	3750	X	2208	-0-	-1542	-0-	43	1	2150	3	Y	14					86
							15	9									
*07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	46	1	2280	3	Y	8					94
							9	9									
*08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	46	1	2134	3	Y	7					101
							8	9									
*09	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	44	1	2110	3	Y	8					109
							9	9									
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	46	1	2235	3	Y	10					119
							11	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	9					128
							10	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	46	1	2213	3	Y	-0-					128
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	43	1	2209	3	Y	-0-	119	1			9
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1			28
							8	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	445	-0-	-5	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	443	-0-	-22	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
*06	450	N	435	-0-	-15	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	449	-0-	-16	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

10	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					14
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					14
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					14
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					14
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	9	1	1456	3	Y	10					102
							11	9									
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					102
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	3	Y	-0-	88	1			14
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	10	1	1527	3	Y	7					21
							8	9									
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	11	1	1665	3	Y	15					36
							17	9									
*09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	7	1	1041	3	Y	7					43
							8	9									
10	1550	N	501	-0-	-1049	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					43
11	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					43
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	3	Y	5					48
							6	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	-0-	38	1			10
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	2					13
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	138	1	317	3	Y	-0-			2
*05	403	N	356	-0-	-47	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			2
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-			2
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-			2
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-			2
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-			2
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	3			5
							3	9							
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-			5
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	3	Y	-0-			5
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-			5
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-			5
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-			5

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 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
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-			-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-			-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	1	1	94	3	N	-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
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	3	Y	-0-			-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-			-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	5	1	682	3	Y	-0-			-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-			-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-			-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-			-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	5	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	4	1	634	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	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
*04	930	N	915	-0-	-15	-0-	5	1	910	3	Y	-0-			-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-			-0-
*06	930	N	915	-0-	-15	-0-	6	1	909	3	Y	-0-			-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-			-0-
*08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	7	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-			-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	-0-			-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-			-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-			-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

*04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	10	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	12	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	11	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	11	1	1648	3	Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	11	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	11	1	1655	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	11	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	7	1	1148	3	Y	-0-					1
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					1
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					1
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					1
*08	744	N	710	-0-	-34	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					1
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	-0-					1
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					1
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	1209	N	439	-0-	-770	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					1
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					1
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

10	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	3	Y	-0-					3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					3
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					3
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					3
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	20	1	3372	3	Y	9					47
							10	9									
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	23	1	3408	3	Y	8					55
							9	9									
*06	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	20	1	2869	3	Y	1					56
							1	9									
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	22	1	3236	3	Y	-0-					56
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	23	1	3363	3	Y	4					60
							4	9									
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	21	1	3137	3	Y	-0-					60
10	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	22	1	3291	3	Y	-0-					60
11	3270	X	2492	-0-	-778	-0-	16	1	2476	3	Y	-0-					60
12	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	17	1	2518	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	20	1	3019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2996	X	2650	-0-	-346	-0-	17	1	2600	3	Y	30					30
							33	9									
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	20	1	2853	3	Y	2					32
							2	9									

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
*04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	10	1	1775	3	N	-0-					-0-
*05	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	13	1	1856	3	N	-0-					-0-
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	12	1	1794	3	N	-0-					-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	13	1	1852	3	N	-0-					-0-
*08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	12	1	1828	3	N	-0-					-0-
*09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	12	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	12	1	1817	3	N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	9	1	1249	3	N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	9	1	1568	3	N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	3	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	11	1	1566	3	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	11	1	1606	3	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	11	1	1554	3	N	-0-					-0-
*09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	10	1	1500	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	10	1	1576	3	N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1543	3	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-

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

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

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-				-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-				-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-				-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-				-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
*04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	8	1	1442	3	Y	-0-					32
*05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	10	1	1527	3	Y	-0-					32
*06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					32
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	10	1	1480	3	Y	-0-					32
*08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					32
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-					32
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					32
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-					32
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					32
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-					32
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	6	1	871	3	Y	1					33
							1	9									
03	1364	N	499	-0-	-865	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	655	-0-	-35	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	675	-0-	-69	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	629	-0-	-31	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	660	-0-	-22	-0-	5	1	655	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	629	-0-	-1	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	351	-0-	-219	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*06	900	N	724	-0-	-176	-0-	5	1	719	3	N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6	1	868	3	N	-0-					-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	3	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

*04	720	N	642	-0-	-78	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	712	-0-	-1	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	620	-0-	-31	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	462	-0-	-251	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	471	-0-	-159	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	382	-0-	-238	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

*04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	8	1	1323	3	N	-0-					7
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1765	3	N	-0-					7
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	3	N	-0-					7
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	N	-0-					7
*08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	11	1	1607	3	N	-0-					7
*09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	11	1	1618	3	N	-0-					7
10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	10	1	1572	3	N	-0-					7
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1605	3	N	-0-					7
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1675	3	N	-0-					7
01	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					7
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					7
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

*04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	16	1	2657	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	18	1	2638	3	Y	2					12
							2	9									
*06	3030	X	2524	-0-	-506	-0-	17	1	2507	3	Y	-0-					12
*07	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	17	1	2538	3	Y	1					13
							1	9									
*08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	17	1	2549	3	Y	2					15
							2	9									
*09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	17	1	2494	3	Y	7					22
							8	9									
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	17	1	2660	3	Y	7					29
							8	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2598	3	Y	1					30
							1	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2454	3	Y	13					43
							14	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	16	1	2397	3	Y	5					48
							6	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2407	3	Y	3					51
							3	9									
*03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2686	3	Y	9					60
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	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
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	7					47
							8	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	6					53
							7	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	25	78	1			-0-
							28	9									
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	631	-0-	-209	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	580	-0-	-257	-0-	7	1	573	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	539	-0-	-181	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	609	-0-	-42	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	3	Y	-0-					8
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	807	3	Y	-0-					8
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	125	1	728	3	Y	-0-					8
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	129	1	749	3	Y	-0-					8
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					8
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	-0-					8
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	129	1	774	3	Y	-0-					8
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	752	3	Y	-0-					8
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					8
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					8
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	3	Y	-0-					8
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	3	Y	-0-					70
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	3	Y	-0-					70
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	99	1	1309	3	Y	-0-					70
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	3	Y	-0-					70
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	102	1	1262	3	Y	-0-	68	1			2
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	99	1	1262	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1276	3	Y	-0-					2
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	100	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	101	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	92	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					2

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
*04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	8	1	1370	3	Y	-0-					21
*05	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	9	1	1394	3	Y	-0-					21
*06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					21
*07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					21
*08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	9	1	1372	3	Y	-0-					21
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1390	3	Y	-0-					21
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	9	1	1445	3	Y	-0-					21
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	9	1	1405	3	Y	-0-					21
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					21
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	9	1	1385	3	Y	-0-					21
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	8	1	1263	3	Y	1					22
							1	9									
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	190	-0-	-20	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	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, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	4	1	992	3	Y	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	954	3	Y	8					8
							9	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					8
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	3	1	429	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
01	961	N	272	-0-	-689	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
*07	744	N	675	-0-	-69	-0-	5	1	670	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	652	-0-	-92	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-
*09	720	N	659	-0-	-61	-0-	4	1	655	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	4	1	669	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	661	1	230	3	Y	-0-					44
*05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	683	1	137	3	Y	-0-					44
*06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	683	1	170	3	Y	-0-					44
*07	930	N	719	-0-	-211	-0-	573	1	146	3	Y	-0-					44
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	640	1	336	3	Y	-0-					44
*09	840	N	719	-0-	-121	-0-	398	1	321	3	Y	-0-					44
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					44
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					44
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	44	1			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	563	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	490	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	421	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	337	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	578	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	576	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	593	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	574	1	858	3	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	592	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	2					2
							2	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	N	-0-					2
*07	744	N	322	-0-	-422	-0-	2	1	320	3	N	-0-					2
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	N	-0-					2
*09	600	N	585	-0-	-15	-0-	4	1	581	3	N	-0-					2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	N	-0-					2
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	3	1	472	3	N	-0-					2
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	2	1	363	3	N	-0-					2
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-					2
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					2
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
*07	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	463	-0-	-2	-0-	3	1	460	3	N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-

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

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
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	15	1	2491	3	N	-0-					114
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	21	1	3096	3	N	19					133
							21	9									
*06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	22	1	3232	3	N	21	111	1			43
							23	9									
*07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	20	1	2897	3	N	-0-					43
*08	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	7	1	1012	3	N	-0-					43
*09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	N	20					63
							22	9									
10	1612	X	1134	-0-	-478	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					63
11	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	7	1	1487	3	N	-0-					63
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	15	1	2996	3	N	-0-					63
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					63
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	2					65
							2	9									
*03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	7					43
							8	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

*04	570	N	303	-0-	-267	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	413	-0-	-21	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	798	-0-	-12	-0-	5	1	793	3	N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	630	-0-	-90	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					1
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					1
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					1
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					1
*08	651	N	570	-0-	-81	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					1
*09	660	N	561	-0-	-99	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					1
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					1
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					1

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
*04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	875	-0-	-24	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
*06	870	N	799	-0-	-71	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	6	1	873	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	742	-0-	-126	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	5	1	798	3	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	5	1	693	3	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	5	1	788	3	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					20
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					20
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	724	3	Y	10					30
							11	9									
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	749	3	Y	3					33
							3	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	5					38
							6	9									
*09	750	N	732	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	Y	5					43
							6	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	10					53
							11	9									
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	3	1	681	3	Y	3					56
							3	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	4					60
							4	9									
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					60
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	17					77
							19	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	1					78
							1	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

*04	480	N	450	-0-	-30	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
*05	496	N	459	-0-	-37	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	446	-0-	-19	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	450	-0-	-15	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22					22

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
*05	310	N	263	-0-	-47	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	254	-0-	-46	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	229	-0-	-50	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	70	-0-	-178	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 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
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	10	1	1718	3	Y	6					22
							7	9									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1848	3	Y	10					32
							11	9									
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	13	1	1821	3	Y	6					38
							7	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	12	1	1753	3	Y	1					39
							1	9									
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	13	1	1860	3	Y	-0-					39
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	11	1	1685	3	Y	-0-					39
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	3					42
							3	9									
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	11	1	1696	3	Y	3					45
							3	9									
12	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	11	1	1610	3	Y	6					51
							7	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4					55
							4	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6					61
							7	9									
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5					66
							6	9									

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
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	521	-0-	-79	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	4	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	10	1	1626	3	Y	-0-					2
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	11	1	1676	3	Y	-0-					2
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					2
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	3	Y	1					3
							1	9									
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	11	1	1633	3	Y	-0-					3
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					3
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	3	Y	-0-					3
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-					3
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-					3
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	10	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	1					10
							1	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	11	1	1814	3	Y	-0-					22
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	15	1	2158	3	Y	-0-					22
*06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	15	1	2126	3	Y	-0-					22
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	16	1	2375	3	Y	-0-					22
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					22
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	-0-					22
10	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-					22
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	12	1	1906	3	Y	-0-					22
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					22
01	3100	N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-					22
02	2800	N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	3	Y	-0-					22
*03	3100	N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	13	43	1			-0-
							409	3	14	9							
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							479	3	1	9							
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
							544	3									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					-0-
							512	3									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
							449	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

*04	390	N	233	-0-	-157	-0-	1	1	224	3	Y	7					8
							8	9									
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	12	1			-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	7	1	1237	3	Y	2					5
							2	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					5
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					5
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					5
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	10	1	1398	3	Y	-0-					5
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	3					8
							3	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	Y	-0-					8
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	2					10
							2	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	9	1	1397	3	Y	-0-					10
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1317	3	Y	2					12
							2	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	8					20
							9	9									
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	7					27
							8	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	11	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	13	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	12	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	12	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	12	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1506	-0-	-324	-0-	10	1	1496	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	11	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	11	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	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
*04	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	9	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	15	1	2226	3	Y	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	14	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	14	1	2026	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	13	1	2010	3	Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	13	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	11	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	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
*04	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	25	1	5595	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	29	1	5744	3	Y	-0-					6
*06	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	28	1	5536	3	Y	13					19
							14	9									
*07	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	38	1	5564	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									
*08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	37	1	5465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	5610	X	5337	-0-	-273	-0-	36	1	5301	3	Y	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	43	1	6592	3	Y	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	36	1	5596	3	Y	14					14
							15	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	39	1	5855	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
01	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	34	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4992	-0-	-300	-0-	32	1	4960	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	38	1	5328	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	16	1	2790	3	N	-0-					-0-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	20	1	2914	3	N	-0-					-0-
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	19	1	2786	3	N	-0-					-0-
*07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	19	1	2845	3	N	-0-					-0-
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	18	1	2703	3	N	-0-					-0-
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	17	1	2574	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2594	-0-	-258	-0-	17	1	2577	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	16	1	2537	3	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	19	1	2810	3	N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	18	1	2606	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

*04	420	N	375	-0-	-45	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	376	-0-	-58	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	337	-0-	-23	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	298	-0-	-105	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

*04	1140	N	770	-0-	-370	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	748	-0-	-422	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	8	1	1185	3	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

*04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	6	1	1051	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	7	1	1037	3	N	-0-					-0-
*06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	7	1	982	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	7	1	1056	3	N	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	3	N	-0-					-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

*04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	674	3	Y	4					17
							4	9									
*05	837	N	711	-0-	-126	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					17
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	1					18
							1	9									
*07	713	N	708	-0-	-5	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					18
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	2					20
							2	9									
*09	690	N	685	-0-	-5	-0-	5	1	678	3	Y	2					22
							2	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	3					25
							3	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	4	1	652	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	2					2
							2	9									
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	5	1	918	3	Y	2					13
							2	9									
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	14					27
							15	9									
*06	960	N	957	-0-	-3	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					27
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					27
*08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	7	1	977	3	Y	1					28
							1	9									
*09	960	N	837	-0-	-123	-0-	6	1	828	3	Y	3					31
							3	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	1					32
							1	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	938	3	Y	3					35
							3	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	868	3	Y	3					38
							3	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	7	1	978	3	Y	3					41
							3	9									
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	5	1	821	3	Y	6					47
							7	9									
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	Y	10					57
							11	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1495	3	Y	11					57
							12	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	39	1	1588	3	Y	13					70
							14	9									
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	3	Y	6					76
							7	9									
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1689	3	Y	19					95
							21	9									
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	52	1	1763	3	Y	16					111
							18	9									
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	3	Y	13					124
							14	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	3	Y	16					140
							18	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	3	Y	15					155
							17	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	3	Y	18					173
							20	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1640	3	Y	20	166	1			27
							22	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	17					44
							19	9									
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1595	3	Y	15					59
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	11	20	1			-0-
							1322	3	12	9							
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	15	1	1			14
							1374	3	17	9							
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	1					15
							1307	3	1	9							
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	Y	6					21
							1447	3	7	9							
*08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	8	1	313	2	Y	6					27
							1241	3	7	9							
*09	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	7	1	275	2	Y	7					34
							1091	3	8	9							
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	364	2	Y	-0-					34
							1444	3									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	2					36
							1425	3	2	9							
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	13	49	1			-0-
							1475	3	14	9							
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1281	3	1	9							
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					1
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					1
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					1
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					1
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					1
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					1
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	419	-0-	-1	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	408	-0-	-26	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	380	-0-	-54	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	369	-0-	-51	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	210	N	167	-0-	-43	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					14
*05	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					14
*06	210	N	168	-0-	-42	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					14
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					14
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					14
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					14
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					14
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					14
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					14
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

*04	870	N	788	-0-	-82	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	789	-0-	-110	-0-	5	1	784	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	737	-0-	-103	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	753	-0-	-53	-0-	5	1	748	3	N	-0-					-0-
*08	775	N	713	-0-	-62	-0-	5	1	708	3	N	-0-					-0-
*09	750	N	675	-0-	-75	-0-	5	1	670	3	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-					-0-
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	700	-0-	-20	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
*07	744	N	733	-0-	-11	-0-	5	1	728	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	5	1	681	3	N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

10	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1					33
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	478	3	8	9	Y	7					40
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	364	3	9	9	Y	8					48
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	239	3	10	9	Y	9					57
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					57
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1			15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	7	1	1521	3	Y	7	56	1			15
							8	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	3					18
							3	9									
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	2					20
							2	9									
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	3					23
							3	9									
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	7					30
							8	9									
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	4					34
							4	9									
10	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	7	1	1392	3	Y	14					48
							15	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	17					65
							19	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	4					69
							4	9									
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	7	1	1329	3	Y	9					78
							10	9									
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-	70	1			8
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	7	1	1341	3	Y	9	6	1			11
							10	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

*04	660	N	637	-0-	-23	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					13
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					13
*06	630	N	614	-0-	-16	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					13
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					13
*08	682	N	625	-0-	-57	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					13
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	960	N	807	-0-	-153	-0-	193	1	614	3	Y	-0-					2
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	301	1	1048	3	Y	6					8
							7	9									
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	311	1	927	3	Y	4					12
							4	9									
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	331	1	971	3	Y	1					13
							1	9									
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	351	1	933	3	Y	1					14
							1	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	352	1	825	3	Y	2					16
							2	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	319	1	926	3	Y	2					18
							2	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	393	1	795	3	Y	-0-					18
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	530	1	690	3	Y	3					21
							3	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	513	1	652	3	Y	6					27
							7	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	827	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	531	1	753	3	Y	4	2	1			7
							4	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

*04	720	N	451	-0-	-269	-0-	2	1	449	3	N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	N	-0-					-0-
*08	930	N	857	-0-	-73	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-					-0-
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	754	-0-	-26	-0-	3	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	806	N	742	-0-	-64	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	718	-0-	-2	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
*07	775	N	745	-0-	-30	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	715	-0-	-29	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	708	-0-	-12	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-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
*04	1410	N	564	-0-	-846	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					89
*05	1488	N	952	-0-	-536	-0-	5	1	928	3	Y	17					106
							19	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	24	120	1			10
							26	9									
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	2					12
							2	9									
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	3					15
							3	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1529	3	Y	6					21
							7	9									
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1555	3	Y	3					24
							3	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1532	3	Y	4					28
							4	9									
12	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	8	1	1199	3	Y	-0-					28
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	10	1	1430	3	Y	7					35
							8	9									
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	9	1	1362	3	Y	9					44
							10	9									
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	3	Y	2					46
							2	9									

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
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
*04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	9	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	11	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	9	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	9	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	10	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	8	1	1198	3	Y	-0-					-0-

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
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	10	1	1749	3	Y	-0-					53
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1666	3	Y	-0-					53
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-					53
*07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-					53
*08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	10	1	1484	3	Y	-0-					53
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					53
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	10	1	1521	3	Y	15	60	1			24
							17	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	10	1	1558	3	Y	-0-	3	1			21
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-					21
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	3	Y	-0-					21
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					21

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
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	557	-0-	-32	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	545	-0-	-13	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-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
*04	270	N	184	-0-	-86	-0-	1	1	183	3	N	-0-					42
*05	248	N	187	-0-	-61	-0-	1	1	186	3	N	-0-					42
*06	210	N	122	-0-	-88	-0-	1	1	121	3	N	-0-					42
*07	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	3	N	-0-					42
*08	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	3	N	-0-					42
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-					42
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					42
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					42
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					42
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					42
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	N	-0-					42
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-

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

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
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-

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
*04	510	N	414	-0-	-96	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	377	-0-	-150	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	299	-0-	-211	-0-	2	1	295	3	N	2					2
							2	9									
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					2
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					2
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	N	-0-					2
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	N	-0-					2
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	2	1	324	3	N	-0-					2
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	1	1	206	3	N	-0-					2
01	434	N	214	-0-	-220	-0-	1	1	213	3	N	-0-					2
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	1	1	155	3	N	-0-					2
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	1	1	140	3	N	-0-					2

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					12
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	335	3	1	9	Y	1					23
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					29
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	Y	4					33
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	200	3	3	9	Y	3					36
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6					42
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	29	1			7

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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	7	1	1214	3	Y	-0-					2
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					2
*06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					2
*07	1271	N	996	-0-	-275	-0-	7	1	989	3	Y	-0-					2
*08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					2
*09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	7	1	1001	3	Y	-0-					2
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					2
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-					2
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					2
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					2
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	Y	-0-					2

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
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	97	-0-	-27	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	852	3	Y	-0-					41
*05	961	N	915	-0-	-46	-0-	182	1	725	3	Y	7	48	1			-0-
							8	9									
*06	930	N	770	-0-	-160	-0-	184	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	192	1	905	3	Y	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	193	1	1010	3	Y	3					3
							3	9									
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	186	1	924	3	Y	7					10
							8	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	Y	4					14
							4	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187	1	1012	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	192	1	910	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	192	1	849	3	Y	12					31
							13	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	174	1	958	3	Y	1					32
							1	9									
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	32	47	1			13
							35	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	9	1	1263	3	N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	9	1	1381	3	N	-0-					-0-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1479	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	9	1	1457	3	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	N	-0-					-0-
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
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
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	N	-0-			-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	N	-0-			-0-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	N	-0-			-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	N	-0-			-0-
*08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	7	1	1048	3	N	-0-			-0-
*09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	7	1	1030	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	7	1	1042	3	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	7	1	1054	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-			-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-			-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	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
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			-0-
*05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	3	Y	-0-			-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	-0-			-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	8	1	1333	3	N	-0-			-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	9	1	1326	3	N	-0-			-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	N	-0-			-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	N	-0-			-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	3	N	-0-			-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-			-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	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
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	N	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	N	-0-					-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	N	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	132	-0-	-48	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	73	-0-	-82	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	18	1	2994	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	20	1	3004	3	Y	-0-					7
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	20	1	2906	3	Y	-0-					7
*07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	19	1	2776	3	Y	1					8
							1	9									
*08	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	19	1	2731	3	Y	1					9
							1	9									
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	21	1	3085	3	Y	-0-					9
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	20	1	3050	3	Y	-0-					9
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	20	1	3160	3	Y	1					10
							1	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	21	1	3168	3	Y	2					12
							2	9									
01	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	19	1	2720	3	Y	8					22
							9	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					12
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	926	3	Y	-0-					12
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					12
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					12
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					12
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					12
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					12
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					12
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

*04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	7	1	1113	3	N	-0-					-0-
*05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	8	1	1114	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-
*07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	7	1	1011	3	N	-0-					-0-
*08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	7	1	983	3	N	-0-					-0-
*09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	7	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	6	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-

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

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
*04	360	N	300	-0-	-60	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	294	-0-	-126	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	259	-0-	-82	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	157	-0-	-143	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	155	-0-	-465	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	4	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	763	-0-	-137	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	711	-0-	-436	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20					21
							22	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	20					20
							22	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					20
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					20
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					20
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					20
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					20
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	899	3	Y	7					12
							8	9									
*05	961	N	953	-0-	-8	-0-	6	1	943	3	Y	4					16
							4	9									
*06	960	N	897	-0-	-63	-0-	6	1	889	3	Y	2					18
							2	9									
*07	930	N	878	-0-	-52	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					18
*08	961	N	926	-0-	-35	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					18
*09	900	N	877	-0-	-23	-0-	6	1	870	3	Y	1					19
							1	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	2					21
							2	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					21
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					21
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					21
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	10					31
							11	9									
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	2					33
							2	9									

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

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					2
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	-0-					2
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					2
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	N	-0-					2
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					2
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					2
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					2
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					2
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					2
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-					2
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

*04	720	N	637	-0-	-83	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	653	-0-	-29	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	619	-0-	-11	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	645	-0-	-6	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	626	-0-	-4	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	398	-0-	-22	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					2
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					2
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					2
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					2
*08	434	N	415	-0-	-19	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					2
*09	450	N	425	-0-	-25	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					2
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					2
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					2
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					2

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
*04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	10	1	1734	3	N	-0-					-0-
*05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	12	1	1761	3	N	-0-					-0-
*06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	12	1	1673	3	N	10					10
							11	9									
*07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	12	1	1710	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
*08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	11	1	1685	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	11	1	1576	3	Y	-0-					2
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					2
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	11	1	1617	3	Y	-0-					2
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					2
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-					2
*02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	9	1	1427	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					2

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
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	300	-0-	-30	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	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
*04	750	N	473	-0-	-277	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	672	-0-	-41	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	586	-0-	-14	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	675	-0-	-7	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

*04	1200	N	925	-0-	-275	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	75	-0-	-576	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	10	-0-	-980	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

*04	600	N	554	-0-	-46	-0-	45	1	505	3	N	4					118
							4	9									
*05	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	561	3	N	6					124
							7	9									
*06	570	N	550	-0-	-20	-0-	34	1	505	3	N	10					134
							11	9									
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	N	7					141
							8	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	563	3	N	13					154
							14	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	523	3	N	12					166
							13	9									
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	531	3	N	14					180
							15	9									
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	39	1	510	3	N	6					186
							7	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	N	15					201
							17	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	4					205
							4	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	21					226
							23	9									
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	2	163	1			65
							2	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	8	1	1396	3	Y	-0-					6
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					6
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1341	3	Y	-0-					6
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					6
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					6
*09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					6
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					6
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					6
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					6
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					6
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	-0-					6
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	228	-0-	-51	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	220	-0-	-50	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	-0-					-0-
							708	3									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
							733	3									
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							700	3									
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
							751	3									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
							722	3									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							695	3									
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
							718	3									
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							697	3									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							635	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							704	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	86	-0-	-162	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	5	1	858	3	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	776	-0-	-4	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4530	X	3224	-0-	-1306	-0-	19	1	3205	3	Y	-0-					-0-
*05	4681	X	2777	-0-	-1904	-0-	19	1	2758	3	Y	-0-					-0-
*06	4140	X	2786	-0-	-1354	-0-	19	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*07	4061	X	1092	-0-	-2969	-0-	7	1	1085	3	Y	-0-					-0-
*08	3720	X	1025	-0-	-2695	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	31	1	4623	3	Y	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3932	3	Y	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	23	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	21	1	2938	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	339	-0-	-51	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	362	-0-	-10	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
*09	390	N	353	-0-	-37	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	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
*04	540	N	199	-0-	-341	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					14
*05	403	N	303	-0-	-100	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					14
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	2					16
							2	9									
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	Y	11	27	1			-0-
							12	9									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	570	N	521	-0-	-49	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	586	-0-	-344	-0-	4	1	581	3	Y	1					1
							1	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	291	-0-	-236	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					2
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	2	1	365	3	Y	5					7
							6	9									
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	2					9
							2	9									

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	9	1	1493	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1634	3	Y	1					3
							1	9									
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					3
*07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	10	1	1437	3	Y	8					11
							9	9									
*08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	10	1	1407	3	Y	1					12
							1	9									
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	4					16
							4	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	-0-					22
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	10	1	1451	3	Y	17					39
							19	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	8					47
							9	9									
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7					54
							8	9									
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	10	1	1450	3	Y	12					66
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	17	1	2889	3	Y	-0-					-0-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	20	1	2885	3	Y	-0-					-0-
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	19	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	19	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*08	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	17	1	2506	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	18	1	2694	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	18	1	2791	3	Y	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	18	1	2657	3	Y	4					4
							4	9									
01	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	18	1	2665	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
02	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	9	1	1447	3	Y	-0-					12
*05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	9	1	1292	3	Y	-0-					12
*06	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	36	1	1519	3	Y	2					14
							2	9									
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	96	1	1815	3	Y	1					15
							1	9									
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	3	Y	-0-					15
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	52	1	1658	3	Y	3					18
							3	9									
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	68	1	1632	3	Y	-0-					18
11	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	18	1	1488	3	Y	-0-					18
12	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					18
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2					20
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	3	Y	2					22
							2	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	-0-					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	233	-0-	-97	-0-	1	1	232	3	N	-0-			-0-
*05	341	N	271	-0-	-70	-0-	1	1	270	3	N	-0-			-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-			-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	N	-0-			-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	2	1	375	3	N	-0-			-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	N	-0-			-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	1	1	221	3	N	-0-			-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	552	-0-	-558	-0-	3	1	549	3	Y	-0-			-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-			-0-
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-			-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-			-0-
*08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	8	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	Y	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	10	1	2334	3	Y	-0-			-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-			-0-
*06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-			-0-
*07	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	11	1	2194	3	Y	-0-			-0-
*08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	12	1	2309	3	Y	-0-			-0-
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	12	1	2273	3	Y	-0-			-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-			-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	3	Y	-0-			-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	16	1	2489	3	Y	-0-			-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	Y	-0-			-0-
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	14	1	2185	3	Y	-0-			-0-
*03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	Y	-0-					21
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	-0-					21
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	2					23
							2	9									
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	813	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	4	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					1
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					1

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	785	-0-	-85	-0-	3	1	781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	899	N	802	-0-	-97	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
*06	870	N	814	-0-	-56	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	297	-0-	-13	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
*04	180	N	156	-0-	-24	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-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
*04	1230	N	170	-0-	-1060	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	154	-0-	-32	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	116	-0-	-64	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	20	1	3331	3	Y	-0-					5
*05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	21	1	3099	3	Y	-0-					5
*06	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	20	1	2923	3	Y	-0-					5
*07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	21	1	3040	3	Y	-0-					5
*08	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	21	1	3014	3	Y	-0-					5
*09	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	19	1	2872	3	Y	-0-					5
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	20	1	3015	3	Y	-0-					5
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	19	1	2864	3	Y	-0-					5
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	21	1	3209	3	Y	-0-					5
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					5
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	17	1	2676	3	Y	-0-					5
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
*04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	5	1	1089	3	Y	4					76
							4	9									
*05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					76
*06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	7	1	1025	3	Y	8					84
							9	9									
*07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	7	1	994	3	Y	5					89
							6	9									
*08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	7	1	993	3	Y	6					95
							7	9									
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	6					101
							7	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	7	1	1116	3	Y	9					110
							10	9									
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	6	1	862	3	Y	2					112
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	7	1	1055	3	Y	11					123
							12	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	27	134	1			16
							30	9									
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	742	-0-	-188	-0-	4	1	732	3	Y	5					55
							6	9									
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	8					63
							9	9									
*06	720	N	618	-0-	-102	-0-	4	1	604	3	Y	9					72
							10	9									
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	8					80
							9	9									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	9					89
							10	9									
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	1	74	1			13
							1	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	Y	11	4	1			20
							12	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	14					34
							15	9									
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	856	3	Y	14					48
							15	9									
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	6	1	829	3	Y	9					57
							10	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	5	1	799	3	Y	13					70
							14	9									
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	6	1	847	3	Y	10					80
							11	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	10	1	1726	3	Y	-0-					8
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	10	1	1462	3	Y	-0-					8
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					8
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	-0-					8
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					8
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	9	1	1394	3	Y	-0-					8
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-					8
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					8
12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					8
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					8
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	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, 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
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					2
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					2
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					2
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					2
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	Y	-0-					2
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					2
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					2
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	Y	-0-					2
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					2
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					2
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					2
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	3763	-0-	-827	-0-	459	1	3304	3	Y	-0-					40
*05	4743	X	1885	-0-	-2858	-0-	337	1	1548	3	Y	-0-	40	1			-0-
*06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	314	1	4228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	561	1	4117	3	Y	-0-					-0-
*08	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	551	1	3787	3	Y	-0-					-0-
*09	4530	X	4128	-0-	-402	-0-	506	1	3619	3	Y	3					3
							3	9									
10	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	509	1	3759	3	Y	-0-					3
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	502	1	3432	3	Y	2					5
							2	9									
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	485	1	1767	3	Y	-0-					5
01	4278	X	1356	-0-	-2922	-0-	404	1	948	3	Y	4					9
							4	9									
02	3864	X	1760	-0-	-2104	-0-	268	1	1491	3	Y	1					10
							1	9									
03	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	670	1	2870	3	Y	-0-					10

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	768	-0-	-12	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	769	-0-	-37	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	Y	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	758	-0-	-52	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	294	-0-	-276	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					26
*05	713	N	342	-0-	-371	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					26
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					26
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					26
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					26
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					26
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					26
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					26
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					26
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					26
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					26
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	695	-0-	-49	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	684	-0-	-6	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	682	-0-	-31	-0-	5	1	677	3	Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	638	-0-	-52	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	17	1	2887	3	Y	-0-	15	1			4
*05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	20	1	2951	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
*06	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	20	1	2859	3	Y	1					8
							1	9									
*07	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	20	1	2937	3	Y	-0-					8
*08	2976	N	2916	-0-	-60	-0-	20	1	2896	3	Y	-0-					8
*09	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	19	1	2789	3	Y	-0-					8
10	2945	N	2839	-0-	-106	-0-	18	1	2821	3	Y	-0-					8
11	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	18	1	2757	3	Y	-0-					8
12	2914	N	2777	-0-	-137	-0-	18	1	2759	3	Y	-0-	6	1			2
01	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	18	1	2685	3	Y	-0-					2
02	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	16	1	2447	3	Y	-0-					2
03	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	19	1	2708	3	Y	-0-					2

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
*04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	10	1	1654	3	Y	3					60
							3	9									
*05	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	11	1	1626	3	Y	5					65
							6	9									
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	13	1	1926	3	Y	3					68
							3	9									
*07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	11	1	1681	3	Y	5					73
							6	9									
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	2					75
							2	9									
*09	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	11	1	1625	3	Y	3					78
							3	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1762	3	Y	2					80
							2	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	11	1	1760	3	Y	2					82
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	4	79	1			7
							4	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	11	1	1626	3	Y	6					18
							7	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1836	3	Y	4					22
							4	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	4					47
							4	9									
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-					47
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	11	1	1585	3	Y	-0-					47
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	11	1	1637	3	Y	-0-					47
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	11	1	1626	3	Y	-0-					47
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	11	1	1593	3	Y	-0-					47
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	-0-					47
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	10	1	1466	3	Y	1					48
							1	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	-0-	40	1			8
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					8
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					8
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	12	1	1639	3	Y	1					9
							1	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

*04	300	N	140	-0-	-160	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2
*05	1116	N	413	-0-	-703	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					2
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	Y	1					3
							1	9									
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					3
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					3
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					3
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					3
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					3
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					3
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					3
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	930	N	706	-0-	-224	-0-	4	1	702	3	Y	-0-					49
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					49
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					49
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					49
*08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	5	1	686	3	Y	-0-	49	1			-0-
*09	870	N	753	-0-	-117	-0-	5	1	746	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					7
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					7
*06	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					7
*07	403	N	377	-0-	-26	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					7
*08	403	N	316	-0-	-87	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					7
*09	390	N	307	-0-	-83	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					7
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					7
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					7
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					7
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					7
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					7
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	133	1	2238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	140	1	2299	3	Y	-0-					-0-
*06	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	135	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	140	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	140	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	3	Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	134	1	2221	3	Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

*04	990	N	971	-0-	-19	-0-	6	1	965	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	987	-0-	-3	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	969	-0-	-21	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	300	N	270	-0-	-30	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	5	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

*04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	8	1	1287	3	Y	-0-					2
*05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
*06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	10	1	1385	3	Y	-0-					2
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	10	1	1493	3	Y	-0-					2
*08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
*09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					2
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					2
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					2
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					2
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					2
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	10	1	1486	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	12	1	1965	3	Y	3					3
							3	9									
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	16	1	2308	3	Y	4					7
							4	9									
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	14	1	2008	3	Y	-0-					7
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	11	1	1693	3	Y	-0-					7
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1337	3	Y	-0-					7
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					7
10	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					7
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	-0-					7
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	3	Y	-0-					7
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1484	N	933	-0-	-551	-0-	6	1	925	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	557	-0-	-193	-0-	3	1	554	3	Y	-0-					7
*05	713	N	655	-0-	-58	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					7
*06	630	N	605	-0-	-25	-0-	4	1	589	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	606	-0-	-45	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	553	-0-	-47	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	4	1	557	3	Y	2					2
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	5					7
							6	9									
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	507	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	4	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1					3
							1	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	8	1	1318	3	Y	12					51
							13	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	1					52
							1	9									
*06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	9	1	1255	3	Y	-0-					52
*07	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	9	1	1336	3	Y	-0-					52
*08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-	52	1			-0-
*09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	8	1	1230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	8	1	1243	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	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
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					42
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					42
*06	600	N	595	-0-	-5	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					42
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					42
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	15					57
							17	9									
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	14					71
							15	9									
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					71
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					71
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					71
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					71
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					71
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1					72
							1	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	7	1	1149	3	Y	11					46
							12	9									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1176	3	Y	22					68
							24	9									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1105	3	Y	1	68	1			1
							1	9									
*07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	8	1	1116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	8	1	1159	3	Y	1					2
							1	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	8	1	1123	3	Y	2					4
							2	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	2					6
							2	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	6					12
							7	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	5					17
							6	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5					22
							6	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32					54
							35	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16					70
							18	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
*04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	984	-0-	-8	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1751	3	Y	2					9
							2	9									
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	9					18
							10	9									
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	11	1	1577	3	Y	2					20
							2	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	11	1	1614	3	Y	6					26
							7	9									
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	11	1	1555	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	11	1	1639	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	7					7
							8	9									
12	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	5	1	1100	3	Y	5					12
							6	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9					21
							10	9									
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2					23
							2	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1					24
							1	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

*04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	7	1	1187	3	Y	2					68
							2	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	3	Y	2					70
							2	9									
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	9	1	1287	3	Y	3					73
							3	9									
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1419	3	Y	2					75
							2	9									
*08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	9	1	1337	3	Y	-0-					75
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1292	3	Y	2					77
							2	9									
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	9	1	1337	3	Y	2					80
							2	9									
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	8	1	1219	3	Y	5					85
							6	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	2					87
							2	9									
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					87
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					87
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	28	1			79
							22	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

*04	630	N	589	-0-	-41	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	597	-0-	-23	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	626	-0-	-118	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	487	-0-	-203	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	7	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	8	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	3					3
							3	9									
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	5					18
							6	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					18
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1237	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	417	-0-	-393	-0-	2	1	415	3	Y	-0-	51	1			3
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	12	1	1734	3	Y	10	2	1			11
							11	9									
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	11	1	1564	3	Y	11					22
							12	9									
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	16					38
							18	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	19					57
							21	9									
*09	810	N	709	-0-	-101	-0-	5	1	701	3	Y	3					60
							3	9									
10	1364	N	584	-0-	-780	-0-	4	1	579	3	Y	1					61
							1	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	11	1	1732	3	Y	2					63
							2	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	12	1	1867	3	Y	21					84
							23	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1872	3	Y	21	71	1			34
							23	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1611	3	Y	19	5	1			48
							21	9									
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	19					67
							21	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

*04	150	N	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

*04	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					1
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					1
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					1
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					1
*08	496	N	481	-0-	-15	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1
*09	480	N	382	-0-	-98	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					1
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					1
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	3	1	434	3	Y	5					6
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	472	3	Y	2					8
							2	9									

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
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	8	1	1312	3	Y	8					59
							9	9									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	4					63
							4	9									
*06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	4	1	569	3	Y	2					65
							2	9									
*07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	9	1	1336	3	Y	8					73
							9	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	5					78
							6	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	Y	-0-	71	1			4
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	7					16
							8	9									
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	8	1	1232	3	Y	11					27
							12	9									
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	8	1	1238	3	Y	9					36
							10	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	7	1	1125	3	Y	7					43
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	8					51
							9	9									

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

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	76	-0-	-141	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	8	1	1416	3	Y	6					21
							7	9									
*05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	10	1	1474	3	Y	2					23
							2	9									
*06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	10	1	1434	3	Y	2					25
							2	9									
*07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	10	1	1460	3	Y	1					26
							1	9									
*08	1488	N	806	-0-	-682	-0-	5	1	800	3	Y	1					27
							1	9									
*09	1440	N	833	-0-	-607	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					27
10	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					27
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					27
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					27
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					27
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					27
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2					29
							2	9									

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

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
*04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	6	1	1004	3	Y	-0-					12
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					12
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	3	Y	-0-					12
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	8	1	1238	3	Y	-0-					12
*08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	7	1	1064	3	Y	-0-					12
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-					12
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					12
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					12
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					12
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					12
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	837	3	Y	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	3	Y	1					27
							1	9									
*05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	89	1	1052	3	Y	1					28
							1	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1039	3	Y	13	41	1			-0-
							14	9									
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	129	1	1111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	3	Y	4					4
							4	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	163	1	1200	3	Y	6					10
							7	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1144	3	Y	6					16
							7	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1202	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	162	1	1046	3	Y	7					7
							8	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1170	3	Y	9					16
							10	9									
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	10					26
							11	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	100	1	527	3	Y	9					54
							10	9									
*05	682	N	655	-0-	-27	-0-	112	1	537	3	Y	5					59
							6	9									
*06	720	N	517	-0-	-203	-0-	83	1	426	3	Y	7					66
							8	9									
*07	651	N	612	-0-	-39	-0-	110	1	498	3	Y	4					70
							4	9									
*08	651	N	535	-0-	-116	-0-	86	1	445	3	Y	4					74
							4	9									
*09	510	N	500	-0-	-10	-0-	78	1	415	3	Y	6					80
							7	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	104	1	515	3	Y	7					87
							8	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	462	3	Y	6	81	1			12
							7	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	436	3	Y	9					21
							10	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	82	1	399	3	Y	9					30
							10	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	8					38
							9	9									
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	Y	8					46
							9	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	10	1	1641	3	Y	-0-					11
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	12	1	1777	3	Y	1					10
							1	9									
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-					10
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	16	1	2284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	6					6
							7	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	9					15
							10	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	15					30
							17	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	3	Y	9					13
							10	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

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

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

*04	600	N	572	-0-	-28	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					25
*05	589	N	587	-0-	-2	-0-	4	1	583	3	Y	-0-					25
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					25
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					25
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					25
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					25
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					25
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					25
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					25
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					25
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					25
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	503	-0-	-37	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	522	-0-	-36	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	493	-0-	-34	-0-	3	1	490	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	506	-0-	-21	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
*06	270	N	257	-0-	-13	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	245	-0-	-25	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1615	3	Y	3					18
							3	9									
*05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	11	1	1551	3	Y	-0-	18	1			-0-
*06	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	9	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	7	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	794	-0-	-586	-0-	5	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	11	1	1743	3	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	1					1
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					1
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-					1
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					1
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					1

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
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	6	1	971	3	Y	-0-			-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-			-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-			-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	6	1	919	3	Y	-0-			-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-			-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	6	1	852	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	Y	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	5	1	782	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	6	1	829	3	Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-			-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-			-0-
*06	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	N	-0-			-0-
*07	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
*08	372	N	327	-0-	-45	-0-	2	1	325	3	N	-0-			-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-			-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	1	1	264	3	N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

*04	300	X	192	-0-	-108	-0-	1	1	191	3	Y	-0-			6
*05	341	X	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-			6
*06	330	X	40	-0-	-290	-0-	40	3			Y	-0-			6
*07	341	X	64	-0-	-277	-0-	64	3			Y	-0-			6
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-			6
*09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-			6
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	Y	-0-			6
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			6
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-			6
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			6
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-			6
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			6

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

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
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-			-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-			-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	N	-0-			-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-			-0-
*08	558	N	445	-0-	-113	-0-	3	1	442	3	N	-0-			-0-
*09	600	N	385	-0-	-215	-0-	3	1	382	3	N	-0-			-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	8	1	1281	3	N	-0-			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-			-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	2	1	292	3	N	-0-			-0-
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	2	1	255	3	N	-0-			-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	2	1	259	3	N	-0-			-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	6	1	980	3	Y	-0-			-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-			-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	7	1	970	3	Y	-0-			-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-			-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	Y	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	6	1	951	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	6	1	963	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	7	1	966	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	6	1	874	3	Y	-0-			-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	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
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-			-0-
*05	837	N	777	-0-	-60	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-			-0-
*07	899	N	874	-0-	-25	-0-	6	1	868	3	Y	-0-			-0-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-			-0-
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	14	1	2110	3	Y	-0-			-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	2142	3	Y	-0-			-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	3	Y	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-			-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-			-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	Y	-0-			-0-
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-			-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					8
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					8
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					8
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	11	1	1646	3	Y	35	43	1			-0-
							39	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	3	Y	7					7
							8	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					7

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	333	-0-	-57	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	236	-0-	-136	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-
*06	330	N	225	-0-	-105	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	220	-0-	-121	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	2					2
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					2
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	556	-0-	-14	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					2
*05	589	N	533	-0-	-56	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					2
*06	570	N	483	-0-	-87	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					2
*07	589	N	488	-0-	-101	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					2
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	4	1	512	3	Y	-0-					2
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					2
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					2
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					2
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					2
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					2
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	3	Y	-0-					2

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
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3	Y	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	636	1	1043	3	N	36	131	1		32
							40	9								
*05	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	598	1	970	3	N	45				77
							50	9								
*06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	421	1	935	3	N	22				99
							24	9								
*07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	326	1	1005	3	N	49				148
							54	9								
*08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	349	1	1126	3	N	30	143	1		35
							33	9								
*09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	337	1	956	3	N	28				63
							31	9								
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	346	1	1030	3	N	40				103
							44	9								
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	336	1	978	3	N	35				138
							39	9								
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	317	1	968	3	N	39	152	1		25
							43	9								
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44				69
							48	9								
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43				112
							47	9								
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44				156
							48	9								

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	Y	-0-				-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	6	1	954	3	Y	-0-				-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-				-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	-0-				-0-
*08	775	N	762	-0-	-13	-0-	5	1	757	3	Y	-0-				-0-
*09	750	N	605	-0-	-145	-0-	4	1	601	3	Y	-0-				-0-
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	4	1	633	3	Y	-0-				-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-				-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-				-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-				-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-				-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	15	1	2601	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
*05	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	18	1	2707	3	Y	2					14
							2	9									
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	18	1	2626	3	Y	14					28
							15	9									
*07	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	18	1	2699	3	Y	-0-					28
*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	19	1	2811	3	Y	1					29
							1	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	18	1	2665	3	Y	-0-					29
10	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	18	1	2689	3	Y	-0-					29
11	2700	N	2201	-0-	-499	-0-	14	1	2187	3	Y	-0-					29
12	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	16	1	2458	3	Y	-0-					29
01	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					29
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2408	3	Y	2					31
							2	9									
*03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	3	Y	1					32
							1	9									

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	11					11
							12	9									
*05	527	N	438	-0-	-89	-0-	3	1	434	3	Y	1					12
							1	9									
*06	510	N	283	-0-	-227	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					12
*07	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					12
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					12
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					12
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	3	1	415	3	Y	7					19
							8	9									
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	458	3	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	3	1	403	3	Y	3					3
							3	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	6	1	1090	3	Y	5					52
							6	9									
*05	1333	N	621	-0-	-712	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					52
*06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-					52
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	11	1	1694	3	Y	6					58
							7	9									
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	12	1	1805	3	Y	4					62
							4	9									
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	11	1	1654	3	Y	4					66
							4	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1624	3	Y	7					73
							8	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	10	1	1610	3	Y	6					79
							7	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	3	Y	11					90
							12	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	Y	-0-	73	1			17
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	3	Y	13	5	1			25
							14	9									
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					25

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

*04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	14	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	16	1	2386	3	Y	-0-					-0-
*06	2370	N	1007	-0-	-1363	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*07	2418	N	1764	-0-	-654	-0-	12	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3824	-0-	724	724	26	1	3766	3	Y	29					29
							32	9									
*09	3000	N	4594	-0-	1594	2318	31	1	4552	3	Y	10	33	1			6
							11	9									
10	6189	X	3871	-0-	-2318	-0-	25	1	3833	3	Y	12	2	1			16
							13	9									
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	25	1	3836	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	25	1	3826	3	Y	18	23	1			1
							20	9									
01	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	24	1	3572	3	Y	13					14
							14	9									
02	3276	X	3245	-0-	-31	-0-	21	1	3181	3	Y	39	34	1			19
							43	9									
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	25	1	3526	3	Y	3	3	1			19
							3	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT 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
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
GERTRUDE BILBERRY GU					WELL #: 1U		RRCID -> 150194		COMPL. DATE 04/28/1994			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4607 - 5094		
*04	780	N	737	-0-	-43	-0-	31	1	695	3	Y	10					83
							11	9									
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	32	1	775	3	Y	12					95
							13	9									
*06	780	N	767	-0-	-13	-0-	32	1	722	3	Y	12					107
							13	9									
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	873	3	Y	10					117
							11	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	919	3	Y	11					128
							12	9									
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	Y	13					141
							14	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	Y	10					151
							11	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	11					162
							12	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	9					171
							10	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-	159	1			12
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	28	1	553	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	17					40
							19	9									
HUGHES, D. J.					WELL #: 29		RRCID -> 150379		COMPL. DATE 05/16/1994			TOTAL DEPTH 6080			PERF. 4252 - 4466		
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	4	1	730	3	Y	-0-					3
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					3
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					3
*08	744	N	635	-0-	-109	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					3
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	Y	-0-					3
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	5					8
							6	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	5					5
							6	9									
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	5					10
							6	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	20					97
							22	9									
*05	465	N	444	-0-	-21	-0-	2	1	433	3	Y	8					105
							9	9									
*06	480	N	458	-0-	-22	-0-	3	1	444	3	Y	10					115
							11	9									
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	11					126
							12	9									
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	11					137
							12	9									
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	28					165
							31	9									
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	2	1	349	3	Y	2					167
							2	9									
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	2	1	407	3	Y	7					174
							8	9									
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	3	1	396	3	Y	10					184
							11	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	11	173	1			22
							12	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	8					30
							9	9									
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	7					37
							8	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	257	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	247	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	239	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	233	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

*04	1650	N	15	-0-	-1635	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*05	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	10	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1188	-0-	1188	1188	8	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1130	-0-	1130	2318	7	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		916	-0-	916	3234	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1179	-0-	1179	4413	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	5425	X	1012	-0-	-4413	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

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
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					25
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					25
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					25
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					25
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					25
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					25
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					8
*05	651	N	352	-0-	-299	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					8
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					8
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					8
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					8
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					8
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					8
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					8
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					8
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					8
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					8

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	3	Y	4					12
							4	9									
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	5					17
							6	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	1					18
							1	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1522	3	Y	3					21
							3	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	5					26
							6	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1457	3	Y	6					32
							7	9									
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	10	1	1511	3	Y	3					35
							3	9									
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	9	1	1354	3	Y	-0-	32	1			3
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	9	1	1328	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3					7
							3	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7					14
							8	9									
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1					15
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					27
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	583	3	Y	-0-					27
*06	420	N	395	-0-	-25	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					27
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					27
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-	27	1			-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	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
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3616	X	2903	-0-	-713	-0-	17	1	2878	3	Y	7			22
							8	9							
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	19	1	2817	3	Y	7			29
							8	9							
*06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	18	1	2647	3	Y	5			34
							6	9							
*07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	18	1	2720	3	Y	1			35
							1	9							
*08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	18	1	2662	3	Y	2			37
							2	9							
*09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	17	1	2470	3	Y	2			39
							2	9							
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	18	1	2704	3	Y	2			41
							2	9							
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	17	1	2577	3	Y	1			42
							1	9							
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	15			57
							17	9							
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	18	1	2623	3	Y	2			59
							2	9							
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	15	1	2230	3	Y	7			66
							8	9							
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	17	1	2446	3	Y	24			90
							26	9							

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	158	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	162	1	1047	3	Y	-0-			-0-
*06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	147	1	1039	3	Y	-0-			-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	164	1	1273	3	Y	-0-			-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1248	3	Y	-0-			-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	3	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	163	1	1294	3	Y	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	3	Y	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	151	1	1198	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	147	1	1106	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	159	1	1215	3	Y	-0-			-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-			-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-			-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-			-0-
*07	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-			-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-			-0-
*09	360	N	358	-0-	-2	-0-	2	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	3	1	363	3	Y	-0-			-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			25
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			25
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			25
*01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			25

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

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
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	8					8
							9	9									
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					8
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					8
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					8
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					8
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					8
10	682	N	366	-0-	-316	-0-	2	1	363	3	Y	1					9
							1	9									
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	3	1	509	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	3	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	2					2
							2	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	1					3
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	12	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	13	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	12	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	15	1	2200	3	Y	-0-					-0-
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	13	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	13	1	1907	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1695	-0-	-506	-0-	11	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	10	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1371	-0-	-613	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1112	-0-	-288	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

*04	600	N	552	-0-	-48	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	510	-0-	-79	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	543	-0-	-27	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	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
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
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	1	70	1			8
							1	9									
*05	465	N	444	-0-	-21	-0-	3	1	434	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	3					15
							3	9									
*07	465	N	295	-0-	-170	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					15
*08	434	N	193	-0-	-241	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					15
*09	390	N	132	-0-	-258	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					15
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					15
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					15
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					15
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	11					12
							12	9									
*05	806	N	664	-0-	-142	-0-	5	1	658	3	Y	1					13
							1	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	Y	2					15
							2	9									
*07	930	N	785	-0-	-145	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					15
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					15
*09	810	N	716	-0-	-94	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					15
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					15
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	4	1	685	3	Y	1					16
							1	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	4	1	666	3	Y	2					18
							2	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	3					21
							3	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	4	1	628	3	Y	3					24
							3	9									
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	637	3	Y	1					25
							1	9									

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	577	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	688	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	369	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	644	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	687	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	667	1	2012	3	Y	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	689	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4202	-0-	1102	1102	579	1	3623	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-					-0-
*03	7618	X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	583	1	2121	3	Y	1					219
							1	9									
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	602	1	2162	3	Y	14	158	1			75
							15	9									
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	587	1	2111	3	Y	14					89
							15	9									
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	572	1	2011	3	Y	13					102
							14	9									
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	576	1	2109	3	Y	10					112
							11	9									
*09	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	526	1	1584	3	Y	21					133
							23	9									
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	620	1	1787	3	Y	28					161
							31	9									
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	486	1	1974	3	Y	27					188
							30	9									
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	632	1	2300	3	Y	38					226
							42	9									
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	608	1	2362	3	Y	19	175	1			70
							21	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	3	Y	28					98
							31	9									
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2301	3	Y	35					133
							39	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	571	-0-	-29	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	8					8
							9	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	3	1	668	3	Y	-0-					8
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					8
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	3					11
							3	9									
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	3	1	647	3	Y	2					13
							2	9									
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	598	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					13
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					13
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1142	3	Y	11					44
							12	9									
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1130	3	Y	15					59
							17	9									
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	998	3	Y	5					64
							6	9									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	15	79	1			-0-
							17	9									
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	4	1	865	3	Y	3					3
							3	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	6					9
							7	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	4					13
							4	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	Y	8					21
							9	9									
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	4	1	785	3	Y	13					34
							14	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

*04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	14	1	2426	3	Y	5					48
							6	9									
*05	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	14	1	2059	3	Y	2					50
							2	9									
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	17	1	2469	3	Y	4					54
							4	9									
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	18	1	2642	3	Y	1					55
							1	9									
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	18	1	2645	3	Y	2					57
							2	9									
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	17	1	2500	3	Y	7					64
							8	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	17	1	2615	3	Y	-0-					63
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	3	Y	-0-					63
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	16	1	2458	3	Y	2	57	1			8
							2	9									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	15	1	2249	3	Y	5					19
							6	9									
*03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2636	3	Y	3					22
							3	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

*04	750	N	716	-0-	-34	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	894	-0-	-426	-0-	4	1	890	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	413	-0-	-796	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	12					13
							13	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	1					14
							1	9									
*09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	6	1	1125	3	Y	3					17
							3	9									
10	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	5	1	1022	3	Y	5					22
							6	9									
11	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	5	1	1042	3	Y	2					24
							2	9									
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	5	1	967	3	Y	5					29
							6	9									
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5					34
							6	9									
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2					36
							2	9									
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2					38
							2	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	396	-0-	-324	-0-	169	1	225	3	Y	2					30
							2	9									
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	229	1	1786	3	Y	9					39
							10	9									
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	220	1	1439	3	Y	7					46
							8	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	226	1	1356	3	Y	3					49
							3	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	224	1	1028	3	Y	3					52
							3	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	218	1	1122	3	Y	1					53
							1	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	3	Y	9					62
							10	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	218	1	1250	3	Y	8					70
							9	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	225	1	1176	3	Y	2					72
							2	9									
01	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	114	1	263	3	Y	-0-					72
02	1260	N	444	-0-	-816	-0-	149	1	284	3	Y	10					82
							11	9									
03	1395	N	946	-0-	-449	-0-	222	1	723	3	Y	1					83
							1	9									

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

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

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	185	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	192	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	186	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	192	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	192	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	183	1	1146	3	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	192	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	167	1	950	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	172	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	191	1	969	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	7	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	8	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					2
*06	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					2
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					2
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					2
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					2
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					2
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					2
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					2
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					2
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13					15
							14	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					15

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					23
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					23
*06	360	N	356	-0-	-4	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					23
*07	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					23
*08	372	N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					23
*09	360	N	353	-0-	-7	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					23
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					23
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23

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
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	17					46
							19	9									
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-	39	1			7
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	3					10
							3	9									
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					10
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					10
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	5	1	814	3	Y	2					12
							2	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	5	1	797	3	Y	5					17
							6	9									
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	786	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	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-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
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	12	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	3	Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	12	1	1700	3	Y	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	13	1	1884	3	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	731	-0-	-1160	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	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
*04	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	16	1	2733	3	Y	-0-					-0-
*05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	19	1	2766	3	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	16	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*07	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	17	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*08	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	16	1	2410	3	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2538	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	15	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	14	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	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
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	12	1	2021	3	Y	10					189
							11	9									
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	17	1	2554	3	Y	13	180	1			22
							14	9									
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	19	1	2707	3	Y	12					34
							13	9									
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	18	1	2723	3	Y	19					53
							21	9									
*08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	18	1	2680	3	Y	17					70
							19	9									
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	15	1	2142	3	Y	12					82
							13	9									
10	2728	N	2251	-0-	-477	-0-	15	1	2216	3	Y	18					100
							20	9									
11	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	13	1	1925	3	Y	17					117
							19	9									
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	14	1	2167	3	Y	24					141
							26	9									
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	13	1	1963	3	Y	24					165
							26	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	12	1	1910	3	Y	19					184
							21	9									
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	15	1	2111	3	Y	13					197
							14	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

*04	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	8	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	10	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	10	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	9	1	1366	3	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	11	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	9	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	18					18
							20	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 WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	22	1	3814	3	Y	-0-					-0-
*05	4154	X	4103	-0-	-51	-0-	28	1	4075	3	Y	-0-					-0-
*06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	27	1	3893	3	Y	-0-					-0-
*07	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	26	1	3920	3	Y	-0-					-0-
*08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	27	1	3911	3	Y	-0-					-0-
*09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	27	1	3951	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	26	1	4044	3	Y	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	25	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	25	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	25	1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-	22	1	3365	3	Y	19					19
							21	9									
03	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	26	1	3738	3	Y	24					43
							26	9									

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
*04	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	17	1	2885	3	Y	13					68
							14	9									
*05	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	19	1	2831	3	Y	12					80
							13	9									
*06	3240	X	2602	-0-	-638	-0-	18	1	2572	3	Y	11					91
							12	9									
*07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	20	1	2934	3	Y	10					101
							11	9									
*08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	20	1	2914	3	Y	12					113
							13	9									
*09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	19	1	2824	3	Y	-0-	74	1			38
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	19	1	2949	3	Y	15	4	1			49
							17	9									
11	2850	N	2157	-0-	-693	-0-	14	1	2139	3	Y	4					53
							4	9									
12	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	17	1	2648	3	Y	10	59	1			4
							11	9									
01	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	19	1	2870	3	Y	18	1	1			21
							20	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	14	1	2203	3	Y	12					33
							13	9									
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	20	1	2772	3	Y	10					43
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	15	1	3529	3	Y	16					45
							18	9									
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	25	1	3661	3	Y	15					60
							17	9									
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	20	1	2971	3	Y	15					75
							17	9									
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	29	1	4328	3	Y	4					79
							4	9									
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	24	1	3577	3	Y	2	72	1			9
							2	9									
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	26	1	3825	3	Y	8	3	1			14
							9	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	5					19
							6	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	26	1	4018	3	Y	16					35
							18	9									
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	21	1	3124	3	Y	20					55
							22	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	Y	19					74
							21	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	7	74	1			7
							8	9									
*03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	23	1	3302	3	Y	13	6	1			14
							14	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
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	6	1	1461	3	Y	20					22
							22	9									
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-	22	1			-0-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	Y	2					2
							2	9									
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2104	3	Y	1					3
							1	9									
10	2573	N	2077	-0-	-496	-0-	10	1	2065	3	Y	2					5
							2	9									
11	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	10	1	1992	3	Y	2					7
							2	9									
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	Y	6					13
							7	9									
01	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3663	3	Y	9					22
							10	9									
02	2800	N	3172	-0-	372	963	15	1	3154	3	Y	3					25
							3	9									
*03	3100	N	3287	-0-	187	1150	17	1	3263	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									

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
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	12	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	14	1	1963	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	14	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	14	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	13	1	1956	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	12	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	12	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	14	1	2054	3	Y	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	11	1	2462	3	Y	3					3
							3	9									
*05	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	12	1	2450	3	Y	-0-					3
*06	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	11	1	2226	3	Y	-0-					3
*07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	12	1	2419	3	Y	-0-					3
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					3
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	Y	10					13
							11	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	5					18
							6	9									
11	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	12	1	2286	3	Y	2					20
							2	9									
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	12	1	2317	3	Y	-0-					20
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	13	1	2403	3	Y	3					23
							3	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	34					57
							37	9									
*03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	Y	-0-	45	1			12

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	13	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	15	1	2226	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	15	1	2146	3	Y	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	15	1	2210	3	Y	10					10
							11	9									
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	15	1	2163	3	Y	-0-					10
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	14	1	2077	3	Y	-0-					10
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	14	1	2138	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					10
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	14	1	2095	3	Y	8					18
							9	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	12	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

*04	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	7	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1130	-0-	-354	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	476	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	456	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	439	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	473	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	436	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	431	1	1175	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

*04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	88	1	4828	3	Y	9					113
							10	9									
*05	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	91	1	4290	3	Y	25					138
							28	9									
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	91	1	4784	3	Y	12					150
							13	9									
*07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	77	1	4049	3	Y	21					171
							23	9									
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	94	1	4760	3	Y	11					182
							12	9									
*09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	91	1	4594	3	Y	5					187
							6	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	92	1	4549	3	Y	5					192
							6	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	89	1	4469	3	Y	11	174	1			29
							12	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	93	1	4748	3	Y	33					62
							36	9									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	86	1	4474	3	Y	26					88
							29	9									
02	4144	X	4023	-0-	-121	-0-	82	1	3931	3	Y	9					97
							10	9									
03	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	93	1	4409	3	Y	23					120
							25	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

*04	14820	X	14382	-0-	-438	-0-	84	1	14289	3	Y	8					13
							9	9									
*05	15314	X	13164	-0-	-2150	-0-	88	1	13064	3	Y	11					24
							12	9									
*06	14820	X	12204	-0-	-2616	-0-	83	1	12087	3	Y	31					55
							34	9									
*07	15314	X	12225	-0-	-3089	-0-	82	1	12143	3	Y	-0-					55
*08	14880	X	11749	-0-	-3131	-0-	79	1	11642	3	Y	25					80
							28	9									
*09	14370	X	10813	-0-	-3557	-0-	72	1	10729	3	Y	11	73	1			18
							12	9									
10	12710	X	11331	-0-	-1379	-0-	73	1	11251	3	Y	6	4	1			20
							7	9									
11	12210	X	10248	-0-	-1962	-0-	66	1	10162	3	Y	18					38
							20	9									
12	12214	X	9412	-0-	-2802	-0-	61	1	9331	3	Y	18					56
							20	9									
01	11749	X	9622	-0-	-2127	-0-	64	1	9514	3	Y	40	73	1			23
							44	9									
02	10248	X	7718	-0-	-2530	-0-	50	1	7660	3	Y	7	5	1			25
							8	9									
03	11346	X	10338	-0-	-1008	-0-	72	1	10249	3	Y	15					40
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	24	1	1011	3	Y	10					93
							11	9									
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	10					103
							11	9									
*06	1050	N	620	-0-	-430	-0-	22	1	598	3	Y	-0-	83	1			20
*07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	27	1	875	3	Y	6	1	1			25
							7	9									
*08	1147	N	940	-0-	-207	-0-	15	1	921	3	Y	4					29
							4	9									
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	Y	7					36
							8	9									
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	15	1	836	3	Y	1					37
							1	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	945	3	Y	5					42
							6	9									
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	15	1	955	3	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	19	1	1			18
							21	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	17					35
							19	9									
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	979	3	Y	7					42
							8	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

*04	270	N	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					10
*05	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					10
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					10
*07	279	N	140	-0-	-139	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					10
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
*09	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			Y	-0-					10
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					10
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					10
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					10
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					10
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					10
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	652	-0-	-38	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	602	-0-	-142	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	668	-0-	-14	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	579	-0-	-51	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	10	1	1750	3	Y	-0-					2
*05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	13	1	1972	3	Y	5					7
							6	9									
*06	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	12	1	1723	3	Y	-0-					7
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	13	1	1965	3	Y	-0-					7
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					7
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	13	1	1891	3	Y	-0-					7
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	13	1	1970	3	Y	-0-					7
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	12	1	1795	3	Y	-0-					7
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	13	1	1964	3	Y	-0-					7
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-					7

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
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					5
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	424	3	Y	-0-					5
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	96	1	485	3	Y	-0-					5
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	93	1	433	3	Y	-0-					5
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	96	1	458	3	Y	-0-					5
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	97	1	580	3	Y	-0-					5
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	-0-					5
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	96	1	492	3	Y	-0-					5
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	3	Y	-0-					5
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	Y	-0-					5
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	-0-					5
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	3	Y	-0-					5
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	3	Y	-0-					5

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	11	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	11	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	11	1	1620	3	Y	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	11	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	10	1	1541	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	10	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

*04	780	N	743	-0-	-37	-0-	4	1	739	3	Y	-0-					20
*05	806	N	804	-0-	-2	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					20
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					20
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					20
*08	806	N	661	-0-	-145	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					20
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					20
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					20
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					20
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-	20	1			-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	5	1	671	3	Y	2					5
							2	9									

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2753	3	Y	1					34
							1	9									
*05	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	19	1	2756	3	Y	3					37
							3	9									
*06	2700	N	2230	-0-	-470	-0-	15	1	2212	3	Y	3					40
							3	9									
*07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	18	1	2640	3	Y	-0-					40
*08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	19	1	2808	3	Y	-0-					40
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	18	1	2585	3	Y	-0-					40
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	18	1	2728	3	Y	-0-					40
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	Y	-0-					40
12	3100	N	3653	-0-	553	553	24	1	3622	3	Y	6					46
							7	9									
01	3100	N	3600	-0-	500	1053	24	1	3565	3	Y	10					56
							11	9									
02	2800	N	3113	-0-	313	1366	20	1	3085	3	Y	7					63
							8	9									
*03	4688	X	3322	-0-	-1366	-0-	23	1	3290	3	Y	8					71
							9	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	452	1	846	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1163	-0-	-1057	-0-	397	1	766	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	435	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	445	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	2	N	-0-					-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	469	1	1296	2	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					12
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					12
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					12
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					12
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	Y	-0-					12
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					12
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1499	3	Y	-0-					12
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	-0-					12
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					12
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					12
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					12
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	2926	-0-	-2084	-0-	17	1	2906	3	Y	3					11
							3	9									
*05	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	27	1	3979	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
*06	4890	X	2042	-0-	-2848	-0-	14	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*07	3627	X	1636	-0-	-1991	-0-	11	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	23	1	3365	3	Y	-0-					-0-
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	37	1	5422	3	Y	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	23	1	3447	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1532	-0-	-1048	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1078	-0-	-1588	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					10
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	428	1	1907	3	Y	-0-					3
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	441	1	1458	3	Y	-0-					3
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	427	1	1326	3	Y	-0-					3
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	440	1	1260	3	Y	-0-					3
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	441	1	1298	3	Y	-0-					3
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	427	1	1310	3	Y	-0-					3
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	441	1	1419	3	Y	-0-					3
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	427	1	1386	3	Y	-0-					3
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	441	1	1490	3	Y	-0-					3
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-					3
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-					3
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	17	1	2877	3	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	20	1	2970	3	Y	-0-					-0-
*06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	19	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	20	1	2973	3	Y	5					5
							6	9									
*08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	20	1	2866	3	Y	3					8
							3	9									
*09	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	19	1	2756	3	Y	-0-					8
10	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	18	1	2807	3	Y	-0-					8
11	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	18	1	2720	3	Y	-0-					8
12	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	18	1	2771	3	Y	7					15
							8	9									
01	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5					20
							6	9									
02	2548	N	2526	-0-	-22	-0-	16	1	2508	3	Y	2					22
							2	9									
03	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19	1			2

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	5	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	43					43
							47	9									
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	7	1	1446	3	Y	3					46
							3	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	1					47
							1	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	7					54
							8	9									
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					54
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	6	53	1			7
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	424	1	1227	3	Y	-0-					40
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	440	1	1192	3	Y	-0-					40
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	402	1	1200	3	Y	-0-					40
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	440	1	1225	3	Y	-0-					40
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	440	1	1189	3	Y	-0-					40
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	389	1	1221	3	Y	-0-					40
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	3	Y	7					47
							8	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	3	Y	14					61
							15	9									
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	411	1	1872	3	Y	-0-					61
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	442	1	1583	3	Y	3					64
							3	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	378	1	1511	3	Y	-0-	60	1			4
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	441	1	1474	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	8	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	13	1	1870	3	Y	2					2
							2	9									
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	16	1	2257	3	Y	25					27
							28	9									
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	14	1	2126	3	Y	23					50
							25	9									
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	12	1	1709	3	Y	-0-					50
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					50
10	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					50
11	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	8	1	1274	3	Y	10					60
							11	9									
12	2170	X	194	-0-	-1976	-0-	1	1	191	3	Y	2					62
							2	9									
01	1736	X	645	-0-	-1091	-0-	4	1	639	3	Y	2					64
							2	9									
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					64
03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	7	1	1149	3	Y	-0-					2
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					2
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					2
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					2
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	3	Y	34					36
							37	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					36
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	7	1	1083	3	Y	4					40
							4	9									
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					40
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					40
01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					40
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					40
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	9	1	1459	3	Y	-0-					8
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					8
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	10	1	1415	3	Y	-0-					8
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	10	1	1461	3	Y	-0-					8
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	10	1	1420	3	Y	-0-					8
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1361	3	Y	-0-					8
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	9	1	1406	3	Y	-0-					8
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-					8
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					8
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					8

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
*04	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	347	-0-	-56	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	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
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	2	1	418	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
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	806	-0-	-31	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	781	-0-	-29	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	709	-0-	-159	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	749	-0-	-31	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	5					44
							6	9									
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	3					47
							3	9									
*06	780	N	752	-0-	-28	-0-	5	1	745	3	Y	2					49
							2	9									
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					49
*08	837	N	650	-0-	-187	-0-	4	1	645	3	Y	1					50
							1	9									
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	2					52
							2	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	3					55
							3	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	4					59
							4	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	3					62
							3	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	5					67
							6	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	3					70
							3	9									
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	5					75
							6	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	888	1	5999	3	Y	-0-					-0-
*05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	895	1	5599	3	Y	-0-					-0-
*06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	888	1	5311	3	Y	-0-					-0-
*07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	861	1	4696	3	Y	-0-					-0-
*08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	891	1	4224	3	Y	-0-					-0-
*09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	884	1	4058	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5204	-0-	-1306	-0-	920	1	4284	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	4741	-0-	-1469	-0-	889	1	3844	3	Y	7					7
							8	9									
12	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	814	1	3868	3	Y	26					33
							29	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	5556	3	Y	4					37
							4	9									
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	830	1	3605	3	Y	-0-	35	1			2
03	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	897	1	3673	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	831	-0-	-37	-0-	3	1	828	3	Y	-0-					-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	763	-0-	-77	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2640	X	1469	-0-	-1171	-0-	9	1	1458	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	2728	X	1423	-0-	-1305	-0-	10	1	1413	3	Y	-0-					2
*06	2220	X	1307	-0-	-913	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					2
*07	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	9	1	1331	3	Y	-0-					2
*08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					2
*09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	9	1	1266	3	Y	-0-					2
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	8	1	1220	3	Y	-0-					2
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	8	1	1267	3	Y	-0-					2
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					2
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	6	1	1916	3	Y	-0-					16
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1898	3	Y	5					21
							6	9									
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1708	3	Y	5					26
							6	9									
*07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1923	3	Y	4					30
							4	9									
*08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	9	1	1831	3	Y	5					35
							6	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					35
10	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	9	1	1739	3	Y	4					39
							4	9									
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					39
12	3100	N	4491	-0-	1391	1391	603	1	3866	3	Y	20					59
							22	9									
01	3100	N	3409	-0-	309	1700	529	1	2872	3	Y	7					66
							8	9									
02	2800	N	4346	-0-	1546	3246	293	1	4053	3	Y	-0-	49	1			17
*03	9206	X	5960	-0-	-3246	-0-	31	1	5929	3	Y	-0-	4	1			13

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	14	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	17	1	2490	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	3	Y	15					15
							17	9									
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	2374	3	Y	10					25
							11	9									
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	16	1	2415	3	Y	5					30
							6	9									
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	15	1	2287	3	Y	8					38
							9	9									
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	15	1	2344	3	Y	-0-					38
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	15	1	2336	3	Y	2					40
							2	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2406	3	Y	10					50
							11	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2394	3	Y	13					63
							14	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	Y	7					70
							8	9									
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	15	1	2142	3	Y	2					72
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	274	1	856	3	Y	9					98
							10	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	267	1	824	3	Y	6					104
							7	9									
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	276	1	840	3	Y	-0-					104
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	285	1	897	3	Y	-0-					104
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	267	1	826	3	Y	3					111
							3	9									
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	887	3	Y	1	74	1			30
							1	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	285	1	877	3	Y	9	4	1			35
							10	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	275	1	840	3	Y	5					40
							6	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	277	1	835	3	Y	10	50	1			-0-
							11	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	257	1	780	3	Y	25					25
							28	9									
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	869	3	Y	4					29
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	118	-0-	-32	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					20
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					20
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					20
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					20
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					20
*09	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					20
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	139	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	547	1	1566	3	Y	1					62
							1	9									
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	566	1	1621	3	Y	1					63
							1	9									
*06	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	548	1	1490	3	Y	1					64
							1	9									
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	567	1	1687	3	Y	-0-					64
*08	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	566	1	1549	3	Y	-0-					64
*09	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	547	1	1349	3	Y	-0-					64
10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	565	1	1328	3	Y	-0-					64
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	3	Y	-0-					64
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	530	1	1538	3	Y	-0-					64
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	568	1	1887	3	Y	31	31	1			64
							34	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	512	1	1702	3	Y	21	2	1			19
							23	9									
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	566	1	1500	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

*04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	12	1	2655	3	Y	38					55
							42	9									
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	14	1	2681	3	Y	32					87
							35	9									
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2430	3	Y	24					111
							26	9									
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2539	3	Y	30					141
							33	9									
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	12	1	2406	3	Y	31					172
							34	9									
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	Y	26	179	1			19
							29	9									
10	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	10	1	2049	3	Y	8					27
							9	9									
11	2370	N	2039	-0-	-331	-0-	10	1	2007	3	Y	20					47
							22	9									
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	14	1	2158	3	Y	24					71
							26	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	Y	36					107
							40	9									
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	12	1	1843	3	Y	39					146
							43	9									
03	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	13	1	1896	3	Y	28	162	1			12
							31	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	3	Y	-0-	53	1			-0-
*05	744	N	731	-0-	-13	-0-	5	1	724	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	29					29
							32	9									
*07	775	N	671	-0-	-104	-0-	5	1	665	3	Y	1					30
							1	9									
*08	744	N	699	-0-	-45	-0-	5	1	691	3	Y	3					33
							3	9									
*09	660	N	498	-0-	-162	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					33
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-	33	1			-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	4	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	442	3	Y	13					13
							14	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					13
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	14					27
							15	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	667	1	2288	3	Y	1					75
							1	9									
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	674	1	1968	3	Y	2					77
							2	9									
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	660	1	2070	3	Y	-0-					77
*07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	674	1	1752	3	Y	-0-					77
*08	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	690	1	1572	3	Y	11					88
							12	9									
*09	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	637	1	1766	3	Y	-0-	64	1			22
10	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	668	1	1570	3	Y	-0-	3	1			19
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	669	1	1756	3	Y	-0-					19
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	586	1	1267	3	Y	-0-	17	1			2
01	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3					5
							3	9									
02	2128	N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-					5
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-					5

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	580	1	912	3	Y	-0-					3
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	468	1	850	3	Y	-0-					3
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	427	1	1087	3	Y	-0-					3
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	458	1	1038	3	Y	-0-					3
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	470	1	1031	3	Y	-0-					3
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	454	1	773	3	Y	-0-					3
10	1333	N	897	-0-	-436	-0-	405	1	492	3	Y	-0-					3
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	456	1	1313	3	Y	-0-					3
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	471	1	1122	3	Y	-0-					3
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-					3
*03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-					3

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

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
*04	600	N	541	-0-	-59	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					31
*05	589	N	538	-0-	-51	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					31
*06	540	N	498	-0-	-42	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					31
*07	558	N	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					31
*08	527	N	421	-0-	-106	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					31
*09	510	N	490	-0-	-20	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					31
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					31
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					31
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					31
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					31
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					31
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8					39
							9	9									

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	12	1	2011	3	Y	2					142
							2	9									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	13	1	1958	3	Y	5					147
							6	9									
*06	1980	N	1540	-0-	-440	-0-	11	1	1525	3	Y	4					151
							4	9									
*07	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	14	1	2046	3	Y	6					157
							7	9									
*08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	13	1	1951	3	Y	4					161
							4	9									
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	13	1	1858	3	Y	6					167
							7	9									
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	12	1	1897	3	Y	1					168
							1	9									
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					168
12	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	11	1	1685	3	Y	5					173
							6	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11					184
							12	9									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5					189
							6	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6					195
							7	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	577	1	1170	3	Y	-0-					20
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	469	1	1292	3	Y	-0-					20
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	427	1	1128	3	Y	-0-					20
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	469	1	872	3	Y	-0-					20
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	456	1	1117	3	Y	-0-					20
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	454	1	871	3	Y	-0-					20
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	471	1	1185	3	Y	-0-					20
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	455	1	985	3	Y	-0-					20
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	426	1	760	3	Y	-0-					20
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-					20
02	1148	N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-					20
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	725	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	699	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	723	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-					-0-
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	7	1	1187	3	Y	8					23
							9	9									
*05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	8	1	1159	3	Y	7					30
							8	9									
*06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	8	1	1108	3	Y	3					33
							3	9									
*07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	8	1	1121	3	Y	4					37
							4	9									
*08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	8	1	1163	3	Y	2					39
							2	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1130	3	Y	4					43
							4	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	8					51
							9	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	11					62
							12	9									
12	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	7	1	1002	3	Y	7					69
							8	9									
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	7	1	1045	3	Y	6					75
							7	9									
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	7	1	1015	3	Y	10					85
							11	9									
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	1	64	1			6
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	209	-0-	-39	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	168	-0-	-42	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	749	1	1922	2	Y	-0-					59
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	722	1	1816	2	Y	-0-					59
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2059	2	Y	-0-					59
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	751	1	2027	2	Y	-0-					59
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	678	1	1835	2	Y	-0-					59
*03	3100	N	3199	-0-	99	99	765	1	2434	2	Y	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	5	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	16551	-0-	13451	13451	516	1	15983	3	Y	47					47
							52	9									
*06	3000	N	31291	-0-	28291	41742	127	1	31089	3	Y	68	75	1			40
							75	9									
*07	3100	N	10518	-0-	7418	49160	53	1	10462	3	Y	3	1	1			42
							3	9									
*08	53126	X	3966	-0-	-49160	-0-	410	1	3552	3	Y	4	46	1			-0-
							4	9									
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	77	1	2463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	32178	X	6847	-0-	-25331	-0-	33	1	6814	3	Y	-0-					-0-
11	31140	X	4627	-0-	-26513	-0-	22	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	4083	-0-	-6767	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	3973	-0-	-2878	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	3435	-0-	-2753	-0-	17	1	3418	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3652	-0-	-3199	-0-	19	1	3633	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	7	1	1594	3	Y	-0-					39
*05	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	9	1	1682	3	Y	-0-					39
*06	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					39
*07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	7	1	1443	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	17	1	3943	3	Y	-0-					1
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	Y	-0-					1
*06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	20	1	3942	3	Y	-0-					1
*07	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					1
*08	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	21	1	4029	3	Y	-0-					1
*09	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					1
10	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					1
11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					1
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					1
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					1
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-					1
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	21	1	4773	3	Y	12	5	1			23
							13	9									
*05	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	23	1	4551	3	Y	27					50
							30	9									
*06	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	21	1	4133	3	Y	8					58
							9	9									
*07	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	22	1	4322	3	Y	7					65
							8	9									
*08	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	21	1	4111	3	Y	8					73
							9	9									
*09	4740	X	3667	-0-	-1073	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-					73
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-					73
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	Y	5					78
							6	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	1					79
							1	9									
01	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	21	1	4185	3	Y	31					110
							34	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	9					119
							10	9									
03	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	22	1	4192	3	Y	33					152
							36	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	437	1	3875	3	Y	-0-					12
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	456	1	4422	3	Y	-0-					12
*06	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	437	1	3215	3	Y	-0-					12
*07	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	449	1	3001	3	Y	-0-					12
*08	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	451	1	3384	3	Y	-0-					12
*09	4260	X	3471	-0-	-789	-0-	435	1	3036	3	Y	-0-					12
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	449	1	2994	3	Y	-0-					12
11	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	434	1	2942	3	Y	-0-					12
12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	448	1	2895	3	Y	-0-					12
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12

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
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	433	1	2948	3	Y	-0-					15
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	449	1	2927	3	Y	-0-					15
*06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	434	1	2730	3	Y	-0-					15
*07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	451	1	3451	3	Y	-0-					15
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	451	1	3361	3	Y	-0-					15
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	436	1	3235	3	Y	-0-					15
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	450	1	3277	3	Y	-0-					15
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	434	1	2814	3	Y	-0-					15
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	315	1	1464	3	Y	-0-					15
01	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	882	1	2810	3	Y	-0-					18
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	883	1	2642	3	Y	-0-					18
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	884	1	2708	3	Y	-0-					18
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	915	1	3244	3	Y	-0-					18
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	911	1	2336	3	Y	-0-					18
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	854	1	2512	3	Y	-0-					18
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	Y	-0-					18
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-					18
12	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	909	1	1976	3	Y	-0-					18
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	15	1	5083	3	Y	10	73	1			8
							11	9									
*05	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	18	1	5300	3	Y	14	2	1			20
							15	9									
*06	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	17	1	4996	3	Y	5					25
							6	9									
*07	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	18	1	5203	3	Y	7					32
							8	9									
*08	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	17	1	5114	3	Y	5					37
							6	9									
*09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	16	1	4841	3	Y	3					40
							3	9									
10	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	17	1	5129	3	Y	11					51
							12	9									
11	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	24	1	4920	3	Y	3	44	1			10
							3	9									
12	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	24	1	4869	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	25	1	5048	3	Y	18					25
							20	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	10					35
							11	9									
*03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	1	27	1			9
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	811	1	969	3	Y	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	874	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	873	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	906	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	906	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	876	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	881	1	1090	3	Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	844	1	966	3	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	839	1	892	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	823	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	815	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	905	1	1206	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	22	1	3810	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*05	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	26	1	3895	3	Y	-0-					10
*06	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	26	1	3757	3	Y	-0-					10
*07	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	26	1	3817	3	Y	3					13
							3	9									
*08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	26	1	3776	3	Y	-0-					13
*09	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	24	1	3615	3	Y	-0-					13
10	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	25	1	3791	3	Y	-0-					13
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	23	1	3545	3	Y	-0-					13
12	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	22	1	3378	3	Y	-0-					13
01	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	24	1	3591	3	Y	1					14
							1	9									
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	21	1	3296	3	Y	-0-					14
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	24	1	3436	3	Y	4					18
							4	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	10	1	3258	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	11	1	3321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	11	1	3248	3	Y	-0-					-0-
*07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	11	1	3245	3	Y	-0-					-0-
*08	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	11	1	3212	3	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	11	1	3149	3	Y	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	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 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
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	16	1	3644	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	19	1	3681	3	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	18	1	3405	3	Y	-0-					-0-
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	20	1	3859	3	Y	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	19	1	3803	3	Y	-0-					-0-
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3580	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

*04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	644	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	481	1	3163	3	Y	-0-					-0-
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	465	1	2933	3	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	480	1	2972	3	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	478	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*09	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	461	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	478	1	2709	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	463	1	2656	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	479	1	2765	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	479	1	2589	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 #: 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
*04	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	8	1	2661	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
*05	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	9	1	2694	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	9	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*07	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	9	1	2642	3	Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	13	1	2605	3	Y	-0-					-0-
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	14	1	2663	3	Y	-0-					-0-
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					-0-
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	13	1	2734	3	Y	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	Y	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2535	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*04	5730	X	5349	-0-	-381	-0-	31	1	5318	3	N	-0-					41
*05	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	36	1	5364	3	N	-0-					41
*06	5610	X	5121	-0-	-489	-0-	35	1	5086	3	N	-0-					41
*07	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	35	1	5180	3	N	-0-					41
*08	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	34	1	5056	3	N	-0-					41
*09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	33	1	4924	3	N	-0-					41
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	35	1	5353	3	N	101					142
							111	9									
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5187	3	N	10	150	1			2
							11	9									
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	34	1	5179	3	N	-0-					2
01	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	32	1	4808	3	N	-0-					2
02	4928	X	4337	-0-	-591	-0-	28	1	4309	3	N	-0-					2
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	35	1	4970	3	N	23					25
							25	9									

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
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	549	1	1579	3	Y	20					126
							22	9									
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	569	1	1568	3	Y	19					145
							21	9									
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	532	1	1424	3	Y	20					165
							22	9									
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	568	1	1502	3	Y	16					181
							18	9									
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	568	1	1494	3	Y	-0-	73	1			108
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	550	1	1463	3	Y	19	3	1			124
							21	9									
10	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	568	1	1463	3	Y	14					138
							15	9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	549	1	1387	3	Y	5	110	1			33
							6	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	531	1	1319	3	Y	23	4	1			52
							25	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19					71
							21	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	514	1	1481	3	Y	17					88
							19	9									
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	Y	14					102
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	52	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	55	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

*04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	8	1	2828	3	Y	2					2
							2	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	10	1	2832	3	Y	10					12
							11	9									
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	10	1	2801	3	Y	-0-					12
*07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	11	1	3224	3	Y	-0-					12
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	3	Y	6					18
							7	9									
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	13	1	2624	3	Y	-0-					18
10	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	14	1	2922	3	Y	2					20
							2	9									
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	12	1	2487	3	Y	10					30
							11	9									
12	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	12	1	2525	3	Y	3					33
							3	9									
01	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	14	1	2723	3	Y	2					35
							2	9									
02	2660	X	2331	-0-	-329	-0-	11	1	2287	3	Y	30					65
							33	9									
03	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	12	1	2312	3	Y	1	54	1			12
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

10	T. A.		4247	-0-	4247	4247	810	1	3437	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3687	-0-	3687	7934	216	1	3471	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3783	-0-	3783	11717	127	1	3656	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3757	-0-	3757	15474	123	1	3610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	18775	X	3301	-0-	-15474	-0-	108	1	3191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	122	1	3564	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	11	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	16	1	2373	3	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	12	1	1771	3	Y	-0-					-0-
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	15	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	15	1	2138	3	Y	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1904	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	14	1	2174	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	13	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	14	1	2076	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	12	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	15	1	2084	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	8	1	1808	3	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	9	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	9	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
	YOUNG, JEAN				WELL #: 7	RRCID -> 246738						COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6446 - 8100		
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					39
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					39
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	Y	-0-					39
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					39
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					39
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					39
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					39
11	3000	N	5247	-0-	2247	2247	638	1	4591	3	Y	16					55
							18	9									
12	3100	N	7088	-0-	3988	6235	548	1	6530	3	Y	9					64
							10	9									
01	3100	N	7367	-0-	4267	10502	407	1	6936	3	Y	22					86
							24	9									
02	14785	X	4283	-0-	-10502	-0-	355	1	3927	3	Y	1	74	1			13
							1	9									
*03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	398	1	5002	3	Y	-0-	6	1			7
	LIPSCOMB, K. P. GU				WELL #: 17	RRCID -> 246833						COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 6050		PERF. 6701 - 9330		
*04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	5	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	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
*04	6390	X	6001	-0-	-389	-0-	17	1	5971	3	Y	12	2	1			43
							13	9									
*05	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	21	1	6178	3	Y	15					58
							17	9									
*06	6150	X	5952	-0-	-198	-0-	20	1	5926	3	Y	5					63
							6	9									
*07	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	21	1	6138	3	Y	-0-	47	1			16
*08	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	21	1	6175	3	Y	8	2	1			22
							9	9									
*09	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	30	1	5884	3	Y	3					25
							3	9									
10	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	30	1	6037	3	Y	6					31
							7	9									
11	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	28	1	5687	3	Y	5	18	1			18
							6	9									
12	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	29	1	5959	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
01	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	30	1	5958	3	Y	27					43
							30	9									
02	5516	X	5367	-0-	-149	-0-	26	1	5340	3	Y	1					44
							1	9									
03	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	30	1	5776	3	Y	23	23	1			44
							25	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

*04	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	7	1	2513	3	Y	-0-					29
*05	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	9	1	2611	3	Y	-0-					29
*06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	8	1	2472	3	Y	-0-					29
*07	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	9	1	2572	3	Y	-0-					29
*08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	9	1	2600	3	Y	-0-					29
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	3	Y	-0-					29
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					29
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					29
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					29
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					29
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	10	1	2146	3	Y	-0-					29
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	682	1	7568	3	Y	7					59
							8	9									
*05	9796	X	8789	-0-	-1007	-0-	712	1	8077	3	Y	-0-					59
*06	9480	X	9362	-0-	-118	-0-	705	1	8657	3	Y	-0-					59
*07	8525	X	7934	-0-	-591	-0-	713	1	7221	3	Y	-0-	59	1			-0-
*08	8804	X	6714	-0-	-2090	-0-	641	1	6067	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*09	9360	X	7715	-0-	-1645	-0-	695	1	7007	3	Y	12					14
							13	9									
10	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	649	1	5854	3	Y	3					17
							3	9									
11	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	626	1	6634	3	Y	3					20
							3	9									
12	7936	X	6130	-0-	-1806	-0-	667	1	5456	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
01	7285	X	6992	-0-	-293	-0-	710	1	6280	3	Y	2					10
							2	9									
02	6776	X	6336	-0-	-440	-0-	644	1	5689	3	Y	3					13
							3	9									
03	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	714	1	6042	3	Y	-0-					13

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	888	1	4200	3	Y	-0-					2
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	925	1	5218	3	Y	-0-					2
*06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	894	1	4592	3	Y	6					8
							7	9									
*07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	921	1	4379	3	Y	-0-					8
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	921	1	4353	3	Y	-0-					8
*09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					8
10	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					8
11	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	18	1	3663	3	Y	3					11
							3	9									
12	4588	X	2931	-0-	-1657	-0-	14	1	2916	3	Y	1					12
							1	9									
01	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	913	1	2869	3	Y	-0-					12
02	4088	X	3416	-0-	-672	-0-	825	1	2560	3	Y	28					40
							31	9									
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	914	1	2747	3	Y	-0-	29	1			11

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
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	222	1	6365	2	Y	-0-					-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	205	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	208	1	6025	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	207	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-	184	1	5402	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	198	1	5802	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	8	1	1343	3	Y	-0-					2
*05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	9	1	1360	3	Y	-0-					2
*06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	9	1	1338	3	Y	-0-					2
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	9	1	1400	3	Y	-0-					2
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					2
*09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	9	1	1294	3	Y	-0-					2
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					2
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					2
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					2
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	540	N	466	-0-	-74	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	464	-0-	-63	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	454	-0-	-42	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

*04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	9	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2145	3									
*05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	11	1	700	2	Y	45	29	1			16
							2179	3	50	9							
*06	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	10	1	656	2	Y	24	40	1			-0-
							2031	3	26	9							
*07	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	11	1	688	2	Y	8	1	1			7
							2140	3	9	9							
*08	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	11	1	705	2	Y	20	27	1			-0-
							2191	3	22	9							
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	13	1	815	2	Y	7	1	1			6
							2523	3	8	9							
10	3100	N	3229	-0-	129	129	12	1	780	2	Y	14	20	1			-0-
							2422	3	15	9							
11	3000	N	3071	-0-	71	200	11	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							2317	3	1	9							
12	3595	X	3395	-0-	-200	-0-	13	1	822	2	Y	-0-					-0-
							2560	3									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5					5
							2287	3	6	9							
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28	1			-0-
							2187	3	25	9							
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2	1			4
							2378	3	7	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

*04	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	19	1	4362	3	N	-0-					72
*05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	24	1	4713	3	N	-0-					72
*06	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	23	1	4489	3	N	-0-					72
*07	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	24	1	4727	3	N	-0-					72
*08	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	23	1	4557	3	N	-0-					72
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	23	1	4609	3	N	-0-					72
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	23	1	4696	3	N	-0-					72
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					72
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	24	1	4822	3	N	-0-					72
01	4774	X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-					72
02	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					72
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					72

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

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7080	X	6498	-0-	-582	-0-	28	1	6470	3	N	-0-					12
*05	7316	X	6061	-0-	-1255	-0-	31	1	6030	3	N	-0-					12
*06	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	13	1	2542	3	N	-0-					12
*07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	254	1	7512	3	N	-0-					12
*08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	410	1	7492	3	N	-0-					12
*09	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	387	1	6088	3	N	-0-					12
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	397	1	5160	3	N	-0-					12
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	392	1	6607	3	N	-0-					12
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	205	1	7535	3	N	153	153	1			12
							168	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-					12
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					12
*03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	20	1	3294	3	N	-0-					22
11	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							3287	3									
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	18	1	7	2	N	-0-					22
							3340	3									
01	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	20	1	3	2	N	-0-					22
							3209	3									
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	16	1	2835	3	N	-0-					22
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	17	1	3068	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	18	1	4132	3	N	-0-					11
*05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	21	1	4203	3	N	-0-					11
*06	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	20	1	3924	3	N	-0-					11
*07	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	21	1	4095	3	N	-0-					11
*08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	22	1	4248	3	N	-0-					11
*09	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	20	1	4005	3	N	-0-					11
10	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					11
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	18	1	3633	3	N	-0-					11
12	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	17	1	3367	3	N	123					134
							135	9									
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					134
02	3752	X	3393	-0-	-359	-0-	16	1	3377	3	N	-0-					134
03	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					134

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	DELQ PR		711	-0-	711	711	711	3			N	-0-					-0-
*01	1277	X	566	-0-	-711	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*02	784	X	704	-0-	-80	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					19

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					6
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					6
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					6
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					6
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-					6
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					7
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

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

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	896	N	578	-0-	-318	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1195	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	842	2	88	9	N	80	80	1			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					16
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					16
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					16
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					16
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					23
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					56
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					56
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					39
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					39
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	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

10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	137	1	1282	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2529	115	1	995	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3614	115	1	970	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4699	132	1	952	2	Y	1					60
							1	9									
02	DLQ G-10		986	-0-	986	5685	143	1	843	2	Y	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	133	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2923	148	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4412	153	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1432	-0-	1432	5844	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1162	-0-	1162	7006	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7006					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	115	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	158	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	217	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	283	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

10	DLQ G-10		387	-0-	387	387	38	1	349	2	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		357	-0-	357	744	36	1	321	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		379	-0-	379	1123	39	1	340	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		366	-0-	366	1489	43	1	323	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		366	-0-	366	1855	51	1	315	2	Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1855					Y	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	120	1	1280	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2579	103	1	1076	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3991	113	1	1299	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5364	67	1	1306	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	6657	42	1	1251	2	Y	-0-					62
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6657					Y	NO RPT					62

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		179	-0-	179	179	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		202	-0-	202	381	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		189	-0-	189	570	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	758	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		174	-0-	174	932	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	932					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	31	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		354	-0-	354	715	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	1044	26	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	1376	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	1673	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1673					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		365	-0-	365	770	32	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1157	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		381	-0-	381	1538	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	1903	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1903					Y	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	27	1	279	2	Y	-0-					95
11	DLQ G-10		292	-0-	292	598	23	1	269	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		273	-0-	273	871	23	1	250	2	Y	-0-					95
01	DLQ G-10		311	-0-	311	1182	15	1	296	2	Y	-0-					95
02	DLQ G-10		271	-0-	271	1453	8	1	263	2	Y	-0-					95
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	93	6	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	101	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

10	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	46	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	612	-0-	612	1156	53	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	625	-0-	625	1781	50	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	694	-0-	694	2475	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	648	-0-	648	3123	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3123					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					31
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					31
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					31
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					52
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	965	3247	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3532	-0-	432	1397	3532	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					146
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1545	2	8	9	N	7					153
12	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	1127	2	7	9	N	6					159
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					168
*02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	2			N	-0-					168
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					168

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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					130
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					130
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1083	2	3	9	N	3					133
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6					139
*02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					139
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					139

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	900	N	501	-0-	-399	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					44
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					44
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					44
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					44
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					44
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	639	3	1	9	N	1					40
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					42
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1					43
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					43
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					43
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					43

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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					53
11	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					53
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					53
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					53
03	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					68
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					68
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					25
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					25
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2	9	N	2					27
*03	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-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
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					50
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					50
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					50
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					50
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					50
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	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
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1026	3	9	9	N	8					63
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-	49	1			14
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	940	3	4	9	N	4					18
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	N	2					101
11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	728	3	3	9	N	3	95	1			9
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	3	2	9	N	2					11
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					11
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					24
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24

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
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 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
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2339	3	3	9	N	3					110
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	N	6					116
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					126
01	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152

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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					33
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					33
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					33
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					149
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					149
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					149
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					149
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					149
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					36
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					36
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					36
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					36
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

10	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					53
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					53
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					53
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					53
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					33
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					33
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					33
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					33
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					43
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					43
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					43
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					43
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					43
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					5
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					5
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					20
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					19
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					19
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					19
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	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

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	6	1	677	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					120
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					120
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					120
01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			Y	-0-					120
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2			Y	-0-					120
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					120

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
10	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	2			Y	-0-					39
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	2			Y	-0-					39
12	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			Y	-0-					39
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					39
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					40
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					40

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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					174
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					174
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					174
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			N	-0-					174
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	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
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					162
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					162
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					162
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					162
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					162

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

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
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	921	2	7	9	N	6					40
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					40
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					40
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					43
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					46
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3	9	N	3					49

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		387	-0-	387	797	387	3			Y	-0-					10
12	1253	N	456	-0-	-797	-0-	456	3			Y	-0-					10
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					10
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					10
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					51
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					51
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					51
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					51
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	N	16					50
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	3	23	9	N	21					71
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	3	17	9	N	15					86
01	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1013	3	11	9	N	10					96
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					103
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					106

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					13
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					13
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					13
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					132
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					132
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					132
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					132
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					132
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					176
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					178
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					178
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					178
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					183
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	S	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					40
11	540	S	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					40
12	558	S	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					40
01	527	S	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					40
02	448	S	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					40
03	465	S	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
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
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	3	N	-0-					30
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	69	1	788	3	N	-0-					30
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	77	1	770	3	N	-0-					30
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-					30
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7					37
							8	9									
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	N	-0-					106
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	N	-0-					106
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	11					83
							12	9									
11	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					83
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					83
01	713	N	183	-0-	-530	-0-	168	3	15	9	N	14					97
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					97
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					97

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					29
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					29
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	645	3	N	-0-					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	N	-0-					29
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					29
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					49
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					49
12	3348	X	2517	-0-	-831	-0-	2517	3			N	-0-					49
01	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	3			N	-0-					49
02	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2835	3	15	9	N	14					63
03	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	3			N	-0-					63

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	186	1	13248	3	N	21					90
							23	9									
11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	176	1	11645	3	N	73	163	1			-0-
							80	9									
12	10726	X	10406	-0-	-320	-0-	161	1	10195	3	N	45					45
							50	9									
01	13454	X	10953	-0-	-2501	-0-	173	1	10780	3	N	-0-					45
02	12152	X	9904	-0-	-2248	-0-	168	1	9736	3	N	-0-					45
03	13454	X	10505	-0-	-2949	-0-	186	1	10319	3	N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	30	1	1014	3	N	-0-			49
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	N	-0-			49
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	28	1	995	3	N	-0-			49
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	29	1	977	3	N	-0-			49
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	28	1	929	3	N	-0-			49
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-			49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	3	Y	14			63
							15	9							
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	Y	14			77
							15	9							
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	15	1	1540	3	Y	2			79
							2	9							
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	15	1	1526	3	Y	-0-			79
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	14	1	1356	3	Y	-0-			79
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	3	Y	-0-			79

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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-			36
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-			36
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	N	-0-			36
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			36
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	3	N	-0-			36
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	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
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	13	1	256	3	N	-0-			89
11	390	N	261	-0-	-129	-0-	13	1	248	3	N	-0-			89
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-			89
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-			89
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	13	1	209	3	N	-0-			89
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			2
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			2
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			2
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-			2
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					21
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-					21
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					21
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 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
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	45	1	280	2	N	-0-					66
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	35	1	189	2	N	-0-					66
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	35	1	183	2	N	-0-					66
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	30	1	176	2	N	-0-					66
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20	1	123	2	N	-0-					66
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					66

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	76 28	1 9	1175	2	N	25	32	1			18
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	50 12	1 9	1017	2	N	11	21	1			8
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	65 30	1 9	1043	2	N	27	27	1			8
01	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	60 36	1 9	982	2	N	33	36	1			5
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	45 22	1 9	819	2	N	20					25
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	90 28	1 9	1026	2	N	25	32	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	429	2	N	21					109
							23	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	17					126
							19	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	150	1	496	2	N	21					147
							23	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
							1	9									
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
							22	9									
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
							19	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	155	2	N	3					32
							3	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	50	1	148	2	N	4					36
							4	9									
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	35	1	129	2	N	4	39	1			1
							4	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					4
							3	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	35	1	133	2	N	3					7
							3	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	30	1	116	2	N	3					10
							3	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	21	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

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

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

10	775	N	581	-0-	-194	-0-	29	1	552	2	N	-0-					11
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	20	1	512	2	N	-0-					11
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	15	1	447	2	N	-0-					11
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					11
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

10	341	N	261	-0-	-80	-0-	45	1	216	2	N	-0-					-0-
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	2					29
							2	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	N	-0-					29
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	32	1	104	2	N	-0-					29
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	32	1	118	2	N	-0-					29
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	N	7					68
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					69
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					74
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	2	6	9	N	5					79
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	2	6	9	N	5					84
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					89

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	2	N	1	13	1			1
							1	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	N	2					3
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					3

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	277	2	N	83	103	1			13
							91	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	73					86
							80	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	87	92	1			81
							96	9									
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	40	1	200	2	N	67					148
							74	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	25	1	153	2	N	37	97	1	1	8	87
							41	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	31	1	202	2	N	55	97	1			45
							61	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	161	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					41
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					41
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					41
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					41
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	819	3	22	9	N	20					126
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	735	3	21	9	N	19					145
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	600	3	19	9	N	17					162
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	645	3	28	9	N	25	177	1			10
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					25
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					45

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5					38
11	1230	N	531	-0-	-699	-0-	511	3	20	9	N	18					56
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	915	3	13	9	N	12					68
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					79
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20					99
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					109

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					6
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					6
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					6
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					6
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					6
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					26
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					26
12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					26
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					26
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					26
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	86	1	452	3	N	-0-					14
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	N	-0-					14
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	87	1	456	3	N	-0-					14
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	3	N	-0-					14
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	77	1	407	3	N	-0-					14
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	451	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					48
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					48
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					48
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					48
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

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
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	3			N	-0-					10
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					10
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					10
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					35
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	888	3	30	9	N	27					62
12	1023	N	590	-0-	-433	-0-	567	3	23	9	N	21					83
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	709	3	2	9	N	2					85
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	3	14	9	N	13					98
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					109

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	N	10					60
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	544	3	17	9	N	15					75
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	533	3	17	9	N	15					90
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	536	3	20	9	N	18					108
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	504	3	22	9	N	20					128
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					135

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
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					48
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					48
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					48
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63
*03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69

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
10	1674	N	809	-0-	-865	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	524	-0-	-1786	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					90
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	N	-0-					90
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	-0-					99
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
12	558	N	118	-0-	-440	-0-	12	1	106	2	N	-0-					99
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-					99
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-					99
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	58	1	526	2	N	-0-					58
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	54	1	484	2	N	-0-					58
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-					58
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					81
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					81
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					81
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					81
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					81
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					19
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					19
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

*10	434	N	15	-0-	-419	-0-	15	2			N	-0-					10
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					10
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	2			N	-0-					10
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					10

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	115	-0-	-412	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

10	403	N	332	-0-	-71	-0-	20	1	312	2	N	-0-					41
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	20	1	290	2	N	-0-					41
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	20	1	270	2	N	-0-					41
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					41
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

10	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	81 6	1 9	1266	2	N	5					32
11	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	78 20	1 9	1251	2	N	18					50
12	1798	N	466	-0-	-1332	-0-	81 8	1 9	377	2	N	7					57
01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	81 11	1 9	543	2	N	10					67
02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	73 20	1 9	897	2	N	18					85
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	929	2	N	15					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

10	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	789	1	875	2	N	-0-					36
11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	665	1	681	2	N	-0-					36
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	793	1	897	2	N	-0-					36
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-					36
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	742	1	842	2	N	-0-					36
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	882	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					42
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					42
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					19
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					19
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					19
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	217	1	1084	2	N	8					94
							9	9									
11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	210	1	957	2	N	6					100
							7	9									
12	1674	N	733	-0-	-941	-0-	217	1	512	2	N	4					104
							4	9									
01	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	217	1	885	2	N	4					108
							4	9									
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1218	2	N	15					123
							17	9									
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	2	N	11					134
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

10	310	N	233	-0-	-77	-0-	14	1	219	2	N	-0-					16
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	10	1	165	2	N	-0-					16
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	N	-0-					16
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					16
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					45
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					45
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					45
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					45
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					16
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					16
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					16
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					16
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					16
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	81	1	975	2	N	-0-					19
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					19
12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	81	1	866	2	N	-0-					19
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-					19
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	73	1	710	2	N	-0-					19
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	12					58
							13	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	78	1	392	2	N	7					65
							8	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	7					72
							8	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	81	1	412	2	N	10					82
							11	9									
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	73	1	367	2	N	12					94
							13	9									
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	81	1	370	2	N	18					112
							20	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1740	2	9	9	N	8					91
11	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1670	2	17	9	N	15					106
12	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1606	2	19	9	N	17					123
01	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1691	2	17	9	N	15					138
02	1792	N	1570	-0-	-222	-0-	1556	2	14	9	N	13					151
03	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1730	2	23	9	N	21					172

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					18
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					18
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					18
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					18
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					18
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 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
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					60
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
12	378	N	-0-	-0-	-378	-0-					N	-0-	60	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					18
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					18
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					18
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					18
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					19
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			N	-0-					19
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					19
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					19
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					19
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					19
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					19
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					19
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					19
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					13
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					13
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					13
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					13
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					13
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1008	2	N	12					92
							13	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	N	18					110
							20	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	8					118
							9	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	29					147
							32	9									
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	20					167
							22	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	13					180
							14	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					48
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					48
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	81	1	79	2	N	-0-					48
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	73	1	57	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

10	868	N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3					123
11	1260	N	995	-0-	-265	-0-	991	2	4	9	N	4					127
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	712	2	8	9	N	7					134
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6					140
02	1008	N	771	-0-	-237	-0-	769	2	2	9	N	2					142
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					155

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	194	1	1320	2	N	11					229
							12	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					238
							10	9									
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	194	1	1320	2	N	28	229	1			37
							31	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	6					43
							7	9									
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					52
							10	9									
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					67
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	542	-0-	-140	-0-	539	2	3	9	N	3					163
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	485	2	2	9	N	2	151	1			14
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					14
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	256	2	1	9	N	1					15
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	397	2	8	9	N	7					22
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	N	5					27

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					31
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	6	1	430	2	N	-0-					31
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	6	1	466	2	N	-0-					31
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	-0-					31
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	6	1	242	2	N	-0-					31
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	263	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	75	1	1403	2	N	-0-					29
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					29
12	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					29
01	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					29
02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	70	1	1223	2	N	-0-					29
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	75	1	1355	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					21
11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	2			N	-0-					21
12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					21
01	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2			N	-0-					21
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-					21
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					30
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					30
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					30
01	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					30
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					30
03	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					42
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					42
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					42
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					42
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					92
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					125

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
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	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
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					34
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					34
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					34
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					34
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	2			N	-0-					34
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					56
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					56
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					56
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					56
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-					56
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					52
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					52
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					52
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					52
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					52
03	589	N	437	-0-	-152	-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
10	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	296	1	329	2	N	-0-					60
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	326	1	334	2	N	-0-					60
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	287	1	324	2	N	-0-					60
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-					60
*02	644	N	505	-0-	-139	-0-	236	1	269	2	N	-0-					60
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					83
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					83
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					83
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					83
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					83
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					18
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					18
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					18
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					18
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					18
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					117
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					117
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	N	3					120
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7					127
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					132
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					132

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

10	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					105
11	870	N	561	-0-	-309	-0-	561	2			N	-0-					105
12	930	N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7	9	N	6					111
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2					113
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	489	2	6	9	N	5					118
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2					120

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	651	N	509	-0-	-142	-0-	32	1	477	2	N	-0-					18
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	510	2	N	-0-					18
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	35	1	551	2	N	-0-					18
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	N	-0-					18
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-					18
03	837	N	527	-0-	-310	-0-	32	1	496	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					39
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					39
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					6
11	630	N	281	-0-	-349	-0-	281	2			N	-0-					6
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					6
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					6
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			N	-0-					6
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	81	1	1058	2	N	6					74
							7	9									
11	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	78	1	966	2	N	4					78
							4	9									
12	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	81	1	1018	2	N	12					90
							13	9									
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	81	1	1018	2	N	9					99
							10	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	73	1	923	2	N	3					102
							3	9									
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	81	1	1026	2	N	13					115
							14	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					49
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					49
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					49
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					49
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					49
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	59	1	1564	2	N	6					114
							7	9									
11	1740	N	1448	-0-	-292	-0-	57	1	1383	2	N	7					121
							8	9									
12	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	59	1	1479	2	N	16					137
							18	9									
01	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59	1	1388	2	N	10					147
							11	9									
02	1428	N	1272	-0-	-156	-0-	53	1	1207	2	N	11	121	1			37
							12	9									
03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59	1	1433	2	N	8					45
							9	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	764	-0-	-42	-0-	747	2	17	9	N	15					75
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	709	2	35	9	N	32					107
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	699	2	19	9	N	17					124
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	630	2	7	9	N	6					130
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	652	2	21	9	N	19					149
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					164

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					26
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					26
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					26
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					26
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			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
10	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	81	1	1024	2	N	1					93
							1	9									
11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	78	1	1027	2	N	1					94
							1	9									
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	81	1	1177	2	N	1					95
							1	9									
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	977	2	N	6					101
							7	9									
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	11					112
							12	9									
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	81	1	1052	2	N	6					118
							7	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
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					19
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					19
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					19
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					19
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	81	1	2187	2	N	-0-					64
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-					64
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	2	N	-0-					64
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	N	-0-					64
*02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					64
*03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	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
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			N	-0-					92
11	1290	N	954	-0-	-336	-0-	954	2			N	-0-					92
12	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			N	-0-					92
01	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					92
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	792	2			N	-0-					92
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			N	-0-					92

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
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					77
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					77
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					77
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					77
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			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
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					43
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					43
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					43
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					43
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	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
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					96
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					96
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					96
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					96
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					96
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					96

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	81 4	1 9	1458	2	N	4					129
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	78 1	1 9	1404	2	N	1					130
12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					130
01	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					130
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	73 7	1 9	1286	2	N	6					136
03	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	81 11	1 9	1401	2	N	10					146

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
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	893	2	3	9	N	3					189
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	789	2	2	9	N	2					191
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	789	2	1	9	N	1					192
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	762	2	4	9	N	4					196
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	679	2	25	9	N	23	177	1			42
03	1178	N	783	-0-	-395	-0-	780	2	3	9	N	3					45

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
10	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	81	1	1781	2	N	-0-					20
11	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	78	1	1642	2	N	-0-					20
12	2356	N	1730	-0-	-626	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					20
01	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					20
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	73	1	1381	2	N	-0-					20
03	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					26
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					26
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					26
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					26
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					26
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-					27
11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					27
12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					27
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					27
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					27
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					31
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					31
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					31
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					31
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					31
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

10	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	78	1	115	2	N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	73	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	91	1	1701	2	N	5					115
							6	9									
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	88	1	1638	2	N	15					130
							17	9									
12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	91	1	1576	2	N	15					145
							17	9									
01	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	91	1	1609	2	N	15					160
							17	9									
02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	79	1	1368	2	N	21	164	1			17
							23	9									
03	2511	N	1724	-0-	-787	-0-	90	1	1621	2	N	12					29
							13	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	992	N	765	-0-	-227	-0-	48	1	715	2	N	2					58
							2	9									
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	44	1	720	2	N	3					61
							3	9									
12	992	N	790	-0-	-202	-0-	47	1	740	2	N	3					64
							3	9									
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	55	1	862	2	N	10					74
							11	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	47	1	712	2	N	7					81
							8	9									
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	60	1	941	2	N	6					87
							7	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

10	2201	N	1567	-0-	-634	-0-	98	1	1469	2	N	-0-					55
11	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					55
12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	112	1	1775	2	N	4					59
							4	9									
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					59
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	113	1	1711	2	N	-0-					59
03	2728	N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-					59

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					70
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					70
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					70
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					70
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	141	2			N	-0-					70
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					120
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1419	2	28	9	N	25	120	1			25
12	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1389	2	22	9	N	20					45
01	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17	9	N	15					60
02	1428	N	938	-0-	-490	-0-	906	2	32	9	N	29	62	1			27
03	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					27

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
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					19
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					19
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					19
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					19
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					19
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					56
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					56
12	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					56
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					56
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					56
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	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
10	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					21
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					21
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					21
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					21
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					21
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					26
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					26
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					26
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					26
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					26
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					30
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					30
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					30
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
12	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	81	1	1113	2	N	11					136
							12	9									
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	78	1	1070	2	N	-0-					136
12	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	81	1	1069	2	N	1					137
							1	9									
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	81	1	1047	2	N	1					138
							1	9									
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	73	1	981	2	N	2					140
							2	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	81	1	1205	2	N	29					169
							32	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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					33
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					33
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					33
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					33
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					33
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	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
10	868	N	714	-0-	-154	-0-	713	2	1	9	N	1					89
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	740	2	8	9	N	7					96
12	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4					100
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7					107
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	696	2	7	9	N	6					113
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4					117

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
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	81	1	954	2	N	10					107
							11	9									
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	78	1	830	2	N	11					118
							12	9									
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	81	1	894	2	N	15					133
							17	9									
01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12					145
							13	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	73	1	819	2	N	15					160
							17	9									
03	1395	N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11					171
							12	9									

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					28
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					28
12	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					28
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					28
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					28

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
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	110	1	426	2	N	2					48
							2	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	3					51
							3	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	110	1	426	2	N	-0-	16	1			35
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					37
							2	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					39
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	110	1	426	2	N	5					44
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	419	1	464	2	Y	-0-					57
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	456	1	468	2	Y	-0-					57
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	435	1	491	2	Y	-0-					57
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	408	1	461	2	Y	11					68
							12	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	355	1	403	2	Y	9					77
							10	9									
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	425	1	491	2	Y	-0-					77

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
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					19
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					19
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					19
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					19
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					19
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					19
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					19
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					19
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					19
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					19
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	235	1	911	2	N	5					55
							6	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					62
							8	9									
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	235	1	911	2	N	-0-	33	1			29
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	4					33
							4	9									
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	5					38
							6	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	235	1	911	2	N	13					51
							14	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					69
11	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					69
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					69
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					69
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					69
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	205	1	795	2	N	4					162
							4	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	8					170
							9	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	205	1	795	2	N	-0-	24	1			146
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	11					157
							12	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	6					163
							7	9									
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	205	1	795	2	N	15					178
							17	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	468	2	39	9	N	35					122
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	452	2	42	9	N	38					160
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	459	2	39	9	N	35					195
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	452	2	17	9	N	15					210
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	393	2	32	9	N	29	169	1			70
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	437	2	36	9	N	33					103

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	81	1	56	2	N	-0-					28
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					28
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					107
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					107
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2					109
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					109
*02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					114
*03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					57
11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1277	2	7	9	N	6					63
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1287	2	4	9	N	4					67
01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7					74
02	1316	N	928	-0-	-388	-0-	924	2	4	9	N	4					78
03	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

10	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					28
11	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					28
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					28
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					28
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					28
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	3			-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

10	713	N	706	-0-	-7	-0-	81	1	625	2	N	-0-					27
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	78	1	594	2	N	-0-					27
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	81	1	584	2	N	-0-					27
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	81	1	535	2	N	-0-					27
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	73	1	493	2	N	-0-					27
03	961	N	653	-0-	-308	-0-	81	1	572	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

10	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	2	N	-0-					75
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	7	1	310	2	N	-0-					75
12	403	N	187	-0-	-216	-0-	5	1	182	2	N	-0-					75
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-					75
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	6	1	257	2	N	-0-					75
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					20
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					20
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					20
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					20
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

10	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	81	1	1093	2	N	67	159	1			112
							74	9									
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	78	1	1047	2	N	88					200
							97	9									
12	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	81	1	1023	2	N	51	171	1			80
							56	9									
01	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	81	1	994	2	N	47					127
							52	9									
02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	73	1	853	2	N	28					155
							31	9									
03	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	81	1	1054	2	N	27					182
							30	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					30
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					30
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					30
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					30
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					30
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					69
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					69
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					69
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					33
11	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					33
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					33
01	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					33
03	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	452	2	7	9	N	6	24	1			45
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					45
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

10	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	64	1	958	2	N	-0-					15
11	1260	N	956	-0-	-304	-0-	56	1	900	2	N	-0-					15
12	1333	N	936	-0-	-397	-0-	56	1	880	2	N	-0-					15
01	1302	N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15
02	980	N	581	-0-	-399	-0-	36	1	545	2	N	-0-					15
03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	36	1	574	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	N	-0-					77
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	2	N	-0-					77
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	N	-0-					77
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					34
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					34
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					34
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					34
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					34
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					34

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
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					72
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					72
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					72
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					72
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					72
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					72

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
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	68 13	1 9	1017	2	N	12					138
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	59 19	1 9	955	2	N	17					155
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66 23	1 9	1036	2	N	21					176
01	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	64 23	1 9	991	2	N	21	170	1			27
*02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	54 17	1 9	814	2	N	15					42
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	61 15	1 9	957	2	N	14					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
10	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					62
11	1710	N	1256	-0-	-454	-0-	1256	2			N	-0-					62
12	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			N	-0-					62
01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					62
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					62
03	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					64
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					64
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					64
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					64
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					64
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	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
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	412	2	N	-0-					29
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	78	1	386	2	N	-0-					29
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	81	1	247	2	N	-0-					29
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-					29
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	73	1	310	2	N	-0-					29
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	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
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					54
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					54
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					54
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					54
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					54
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					76
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					76
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					76
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	248	N	145	-0-	-103	-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

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					27
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					27
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					27
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					27
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

10	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-					34
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	653	2			N	-0-					34
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					34
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					34
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	505	2			N	-0-					34
03	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

10	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1461	2	11	9	N	10					96
11	1770	N	1403	-0-	-367	-0-	1393	2	10	9	N	9					105
12	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1396	2	7	9	N	6					111
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12					123
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1322	2	10	9	N	9					132
03	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21					153

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	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
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					24
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					25
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					26
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					26
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					28

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
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					80
11	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					80
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					80
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					80
02	1232	N	1113	-0-	-119	-0-	1111	2	2	9	N	2					82
03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4					86

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1988	2	6	9	N	5					81
11	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	1998	2	10	9	N	9					90
12	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	2099	2	11	9	N	10					100
01	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3					103
02	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1724	2	11	9	N	10					113
03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7					120

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1121	2	3	9	N	3					149
11	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1085	2	6	9	N	5					154
12	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1077	2	6	9	N	5					159
01	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1001	2	6	9	N	5					164
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	1019	2	10	9	N	9					173
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1080	2	6	9	N	5					178

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	157	1	175	2	N	-0-					64
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	160	1	163	2	N	-0-					64
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	146	1	165	2	N	-0-					64
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	187	1	212	2	N	-0-					64
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	159	1	181	2	N	-0-					64
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	206	1	238	2	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1337	2			N	-0-					56
11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-					56
12	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1352	2	1	9	N	1					57
01	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	N	1					58
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1180	2	3	9	N	3					61
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1280	2	3	9	N	3					64

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	632	2	3	9	N	3					157
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	N	2					159
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	608	2	1	9	N	1					160
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					160
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					160
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	616	2	19	9	N	17					177

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					85
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					85
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					85
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					85
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					85
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	1578	2			N	-0-					94
11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					94
12	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1594	2	1	9	N	1					95
01	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1					96
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1331	2			N	-0-					96
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

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

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	111	1			27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					87
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					87
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					87
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
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
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					103
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					103
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					103
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					103
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					214
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					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
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					14
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					14
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					14

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	80	1	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					88
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					88
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					10
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					10
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					10
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-	10	1			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					72
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					72
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	713	2	1	9	N	1					73
01	775	N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2	9	N	2					75
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					75
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					63
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					63
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					63
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					63
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	10	1			53

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					39
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					42
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1172	2	4	9	N	4					46
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					51
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2	9	N	2					53
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					53

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					67
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					67
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	1113	2			N	-0-					67
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

10	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					89
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1					90
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					91
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					91
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1			18
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					89
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					89
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					89
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					100
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	81	1			19
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					19
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1			8

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			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
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			9	1	-0-
11	221	N	165	-0-	-56	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					49
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					49
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					49
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					49
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					49
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	10	1			39

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					58
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					58
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					58
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					58
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					58
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

10	1364	N	402	-0-	-962	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					106
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					106
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	895	2	2	9	N	2					108
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	2	2	9	N	2					110
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	571	2	1	9	N	1					111
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	N	1					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					81
11	1950	N	1547	-0-	-403	-0-	1546	2	1	9	N	1					82
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	N	7					89
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1988	2	8	9	N	7					96
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					98
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2082	2	4	9	N	4					102

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1732	2	3	9	N	3					89
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1					90
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	2			N	-0-					90
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					90
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1522	2	4	9	N	4					94
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					94

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					39
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					39
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					39
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					39
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					58
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					60
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					60
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					61
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					61
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					61
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					59
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					59
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					59
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					59
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					59
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					63
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					75
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	762	2	14	9	N	13					88
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					88
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					88
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					44
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					44
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					44
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					44
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					14
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1					15
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15
01	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					15
02	1568	N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					15
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					15

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					37
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					37
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					37
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					37
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	12	1			25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					80
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					80
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					80
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					80
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					85
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					85
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					85
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					85
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					89

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					61
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					66
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	804	2	2	9	N	2					68
01	1240	N	749	-0-	-491	-0-	745	2	4	9	N	4					72
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					80
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					82

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					154
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					154
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					154
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					154
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					154
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17	169	1			22
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1121	2	19	9	N	17					39
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	888	2	13	9	N	12					51
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	995	2	54	9	N	49					100
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	931	2	35	9	N	32					132
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					154

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					36
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	669	2	8	9	N	7					43
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	N	3					46
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					50
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					62
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52					114

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					92
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					92
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

10	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					26
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					26
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					26
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					34
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					34
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					34
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					34
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					34
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

10	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	3	N	-0-					42
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	3	N	-0-					42
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	N	-0-					42
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					42
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-					42
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	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

10	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					36
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					36
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					36
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					36
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					36
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	297	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	307	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					78
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					78
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					78
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-					140
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					140
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	1					141
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	17	139	1			19
							19	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					19
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	43	1	436	3	N	-0-					19

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-					19
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	3	N	-0-					19
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					19
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					19
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	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
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	3			Y	-0-					-0-
11	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					6
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					6
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					6
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					6
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					6
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					181
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					181
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					181
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					181
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					181
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					125
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					125
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					125
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					125
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					37
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					37
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					37
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			104
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	384	3	1	9	N	1	1	8			104
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			104
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	N	2	2	8			104
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			104
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	421	3	3	9	N	3	3	8			104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					45
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					45
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	891	3	6	9	N	5					50
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					50
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	785	3	3	9	N	3					53
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6					59

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	839	3	19	9	N	17					90
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					115
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	830	3	23	9	N	21					136
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	840	3	47	9	N	43	109	1			70
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	751	3	18	9	N	16					86
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	810	3	102	9	N	93	120	1			59

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					141
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					141
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					141
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					141
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					29
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					30
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					30

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
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					96
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					96
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					96
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					96
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					124
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					124
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					124
01	1023	N	199	-0-	-824	-0-	199	3			N	-0-					124
02	644	N	163	-0-	-481	-0-	163	3			N	-0-					124
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					124

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
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					22
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					22
12	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	3			N	-0-					22
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	560	N	20	-0-	-540	-0-	20	3			N	-0-					22
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					39
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					39
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					39
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					10
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					10
12	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					10
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			N	-0-					10
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	3			N	-0-					10
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					167
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					167
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					167
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					167
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					167
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					10
12	14B2	EXT	98	-0-	98	211	98	3			N	-0-					10
01	14B2	EXT	7	-0-	7	218	7	3			N	-0-					10
02	14B2	EXT	3	-0-	3	221	3	3			N	-0-					10
*03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1065	3	195	9	N	177	170	1			258
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	985	3	156	9	N	142	170	1			230
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1026	3	141	9	N	128	178	1			180
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001	3	164	9	N	149	172	1			157
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	3	172	9	N	156	171	1			142
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061	3	164	9	N	149	171	1			120

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

10	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1176	3	2	9	N	2					18
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1288	3	3	9	N	3					21
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	3	7	9	N	6					27
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					32
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					32
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214	3	7	9	N	6					38

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					18
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					18
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					18
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					18
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					54
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					54
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					54
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					54
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					20
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

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
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					19
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					19
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	899	-0-	-361	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	792	-0-	-541	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					31
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					31
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					31
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					148
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					148
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					148
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3	2	9	N	2					150
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					77
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					77
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					77
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					77
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					77
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			N	-0-					151
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	1345	3			N	-0-					151
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					151
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					151
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					151
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					11
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					11
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					11
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1095	3	10	9	N	9					20

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					115
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					115
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					115
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	741	3	11	9	N	10					125
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					134
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	125	1			12

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

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

*04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-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

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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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
10	3079	N	2822	-0-	-257	-0-	2822	3			N	-0-					128
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					128
12	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					128
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					128
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					128
03	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					128

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					152
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					152
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					152
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					23
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					23
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					14
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					14
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					30
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					30
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					30
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					30
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30

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
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					139
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					139
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					139
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					139
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					139
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			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
10	3100	X	821	-0-	-2279	-0-	821	3			N	-0-					17
11	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					17
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					17
01	961	X	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					17
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					17
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					101
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					101
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					101
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					101
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	3			N	-0-					101
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					32
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					32
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					32
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					32
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2					34
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					34

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					16
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					16
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					16
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	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

10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					172
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					172
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					172
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					172
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					172
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	341	3	8	9	N	7	172	1			14
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	330	3	10	9	N	9					23
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	320	3	9	9	N	8					31
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5					36
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6					42
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					49

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					5
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					5
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					5
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					5
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					5
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

10	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	3			N	-0-					42
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					42
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	513	3	1	9	N	1					43
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					43
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					43
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					12
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					12
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					12
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					12
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					12

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
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					90
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					90
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					90
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					90
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					90
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					121
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					121
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	585	3	29	9	N	26					147
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	593	3	19	9	N	17	88	1			76
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	477	3	6	9	N	5					81
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	449	3	12	9	N	11					92

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
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					107
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					107
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					107
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					107
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					107
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					197
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					197
12	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-					197
01	899	N	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					197
02	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					197
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					40
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					40
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					40
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
02	1120	N	551	-0-	-569	-0-	551	3			N	-0-					40
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			31
11	630	N	115	-0-	-515	-0-	114	3	1	9	N	1	1	8			31
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			31
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			31
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					35
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					35
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					35
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					35
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			N	-0-					35
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	8			29
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	1064	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	8			29
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			29
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			29
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	25	9	N	23					95
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	986	3	6	9	N	5					100
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	948	3	10	9	N	9					109
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					109
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					119
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	938	3	1	9	N	1					120

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2643	-0-	-457	3024	2634	3	9	9	N	8					87
11	3000	N	2327	-0-	-673	2351	2324	3	3	9	N	3					90
12	3100	N	2676	-0-	-424	1927	2662	3	14	9	N	13					103
01	3100	N	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103
02	2800	N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116
*03	3100	N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28

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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					33
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					33
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					33
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					33
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	18	7			15

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
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	N	13	13	1			10
							14	9									
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	N	16	19	1			7
							18	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	10	1	2891	2	N	12	13	1			6
							13	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	2	15	9	N	14	12	1			8
*02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14	12	1			10
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					10

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
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	306	1	2960	2	N	26	26	1			20
							29	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1219	1	2218	2	N	33	39	1			14
							36	9									
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	1197	1	2264	2	N	24	27	1			11
							26	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1011	1	2064	2	N	27	23	1			15
							30	9									
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	984	1	1876	2	N	26	21	1			20
							29	9									
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					20

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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1442	2	156	9	N	142					142
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					142
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					142
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					142
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1506	2	14	9	N	13					155

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	1					53
							1	9									
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	75	1	465	3	Y	4					56
							4	9									
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	108	1	473	3	Y	2					58
							2	9									
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	97	1	542	3	Y	2					60
							2	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	3					64
							3	9									
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	Y	2					66
							2	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	80	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					20
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					20
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					20
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					20
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					20
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	123	1	655	3	Y	5					32
							6	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	112	1	694	3	Y	6					34
							7	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	631	3	Y	1					35
							1	9									
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					35
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-					35
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1					36
							1	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	45	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	13					81
							14	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	19					87
							21	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	74	1	326	3	Y	10					97
							11	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	439	3	Y	4					101
							4	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	1					102
							1	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	7					109
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	669	1	2206	3	Y	10	101	1			9
							11	9									
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16	101	1			15
							18	9									
12	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6					21
							7	9									
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					37
							18	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15					52
							17	9									
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13					65
							14	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					22
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					22
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					22
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					22
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					22
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	285	1	1509	3	Y	-0-					61
11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-					61
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	3	Y	-0-					61
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	276	1	1547	3	Y	-0-					61
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-					61
03	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-					61

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	3	Y	-0-					5
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-					5
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					5
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					5
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					5
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	3	Y	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	237	1	1257	3	Y	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	3	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	2					52
							2	9									
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2					52
							2	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2					55
							2	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	2					57
							2	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3					60
							3	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	45	1	212	3	Y	2					63
							2	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
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	332	1	1763	3	Y	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1344	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	227	1	1201	3	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	199	1	1228	3	Y	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	292	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	230	1	1289	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	278	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	123	1	652	3	Y	-0-					18
11	870	N	688	-0-	-182	-0-	96	1	592	3	Y	-0-					18
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	131	1	573	3	Y	-0-					18
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	3	Y	-0-					18
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	138	1	539	3	Y	-0-					18
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	122	1	581	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	168	1	553	3	Y	1					173
							1	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	141	1	560	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	145	1	478	3	Y	-0-					22
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	6					28
							7	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	3					31
							3	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	577	3	Y	2					33
							2	9									

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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	126	1	669	3	Y	-0-					9
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					9
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	157	1	686	3	Y	-0-					9
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	294	1	1556	3	Y	6					74
							7	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10					78
							11	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					79
							1	9									
01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			1
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					7
							7	9									
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					9
							2	9									

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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	6					50
							7	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5					49
							6	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2					51
							2	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					60
							2	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	8					68
							9	9									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	815	3	Y	6					74
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	5022	X	1843	-0-	-3179	-0-	292	1	1551	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	1710	-0-	-3150	-0-	238	1	1465	3	N	6					6
							7	9									
12	4536	X	1628	-0-	-2908	-0-	302	1	1323	3	N	3					9
							3	9									
01	T. A.		1590	-0-	1590	1590	240	1	1347	3	N	3					12
							3	9									
02	T. A.		1417	-0-	1417	3007	287	1	1120	3	N	9					21
							10	9									
03	T. A.		1504	-0-	1504	4511	261	1	1237	3	N	5					26
							6	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - P/A 10/19/16

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					200
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					200
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					200
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					200
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					200

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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					44
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					56
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					70
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					83
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					93
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	710	2	13	9	N	12					105

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	750	N	472	-0-	-278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	50	1	323	3	N	-0-					-0-
01	527	N	341	-0-	-186	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-

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
10	1209	N	722	-0-	-487	-0-	489	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	554	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	572	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	513	1	642	3	Y	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-

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
10	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	465	1	1153	3	N	-0-					33
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	450	1	1038	3	N	-0-					33
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	465	1	1016	3	N	-0-					33
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	465	1	961	3	N	-0-					33
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	420	1	903	3	N	-0-					33
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	465	1	1007	3	N	-0-					33

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2881	3	9	9	Y	8					109
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3065	3	24	9	Y	22					131
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			Y	-0-					131
01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3231	3	3	9	Y	3					134
*02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					134
03	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	2979	3	89	9	Y	81	170	1			45

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
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	465	1	115	3	N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	450	1	161	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	465	1	131	3	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	465	1	248	3	N	-0-					-0-
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	1			N	-0-					-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	465	1	246	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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	574	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	479	1	226	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	691	-0-	-735	-0-	495	1	196	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	534	1	442	3	N	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	476	1	390	3	N	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	520	1	435	3	N	-0-					-0-

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
10	1426	N	283	-0-	-1143	-0-	283	3			N	-0-					20
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					20
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					20
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					20
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					20

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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					116
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					116
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					116
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					116
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					116
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	557	1	895	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	540	1	695	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	558	1	604	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	933	-0-	-524	-0-	528	1	405	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	503	1	573	3	N	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	563	1	775	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					35
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
01	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					35
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					35
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

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

10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	756	N	238	-0-	-518	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-

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

10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	482	1	168	3	N	18					138
							20	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	484	1	264	3	N	17					155
							19	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	500	1	229	3	N	18					173
							20	9									
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	483	1	115	3	N	9					182
							10	9									
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	434	1	99	3	N	9					191
							10	9									
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	478	1	105	3	N	12					203
							13	9									

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

10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1454	3	N	-0-					65
11	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	569	1	919	3	N	3					68
							3	9									
12	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	588	1	799	3	N	-0-					68
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	613	1	955	3	N	-0-					68
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	546	1	874	3	N	2					70
							2	9									
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	603	1	1087	3	N	1					71
							1	9									

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	476	-0-	-888	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-

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

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

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

10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					20
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					20
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					20
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
03	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	3			N	-0-					20

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

10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					15
11	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			N	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					15

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

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

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

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					17
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					17
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	3	15	9	N	14					114
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					115
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	3	14	9	N	13					128
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					129
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	302	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	3	3	9	N	3					75
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					77
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					79
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					79
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	296	3	11	9	N	10					89
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-					28
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28

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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-

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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					35
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	622	3	6	9	N	5					40
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	586	3	53	9	N	48	87	1			1
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30					31
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					31

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
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	290	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-

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

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

10	620	N	414	-0-	-206	-0-	22	1	366	2	N	24					54
							26	9									
11	660	N	367	-0-	-293	-0-	23	1	332	2	N	11					65
							12	9									
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	13	1	164	2	N	2					67
							2	9									
01	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	9	2	N	8					75
							9	9									
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	1	1	5	2	N	3					78
							3	9									
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	61	2	N	6					84
							7	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

10	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1482	-0-	-618	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1774	-0-	-613	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	890	-0-	-1266	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	150	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					53
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					53
12	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					53
01	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					53
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					58
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					58

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					11
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					11
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					11
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					73
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1628	2	8	9	N	7					80
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1661	2	10	9	N	9	31	1			58
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	N	9					67
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6					80

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					82
11	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2200	2	29	9	N	26					108
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2237	2	33	9	N	30					138
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29	9	N	26	78	1			86
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					112
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25	9	N	23	65	1			70

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
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	362	1	701	2	N	28					115
							31	9									
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	23					138
							25	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	362	1	737	2	N	32	161	1			9
							35	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327	1	726	2	N	38					47
							42	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	N	36					83
							40	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362	1	755	2	N	30					113
							33	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					29
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					13
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					13
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					13
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13

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

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					170
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					170
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					170
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					170
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	70	1	539	2	N	1	1	8			170
							1	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	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

10	558	N	443	-0-	-115	-0-	441	2	2	9	N	2					207
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	434	2	11	9	N	10					217
12	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	2	8	9	N	7	176	1			48
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					48
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-					48
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					48

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 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
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	73	1	158	3	N	-0-					1
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	3	N	-0-					1
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	91	1	139	3	N	-0-					1
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	94	1	140	3	N	-0-					1
*08	217	N	144	-0-	-73	-0-	61	1	83	3	N	-0-					1
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
*10	899	N	851	-0-	-48	-0-	136	1	714	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	134	1	621	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	857	-0-	-42	-0-	148	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	546	3	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
*04	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-					121
*05	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-	70	1			51
*06	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	52	1	1197	3	Y	-0-	1	1			50
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	132	1	1227	3	Y	-0-					50
*08	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	28	1	1204	3	Y	-0-					50
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	Y	-0-					50
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	8	1	1262	3	Y	-0-	50	1			-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	8	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	22	1			78
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					78
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					78
01	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78
03	496	#	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					79

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	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

10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					16
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					16
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					16
01	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					16
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
03	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					72
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					72
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		684	-0-	684	684	684	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	344	-0-	-59	-0-	119	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	364	#	158	-0-	-206	-0-	119	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	181	-0-	-222	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					4
11	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					4
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					4
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					4
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					4
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

*04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	29	1	1436	3	Y	7					49
							8	9									
*05	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1189	3	Y	7					56
							8	9									
*06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	1105	3	Y	7					63
							8	9									
*07	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	3	Y	6					69
							7	9									
*08	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	3	Y	4					73
							4	9									
*09	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	35	1	1109	3	Y	8					81
							9	9									
10	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1128	3	Y	5					86
							6	9									
11	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	4					90
							4	9									
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	10					100
							11	9									
01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	3	Y	-0-	93	1			7
02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	997	3	Y	16	7	1			16
							18	9									
03	1116	#	1009	-0-	-107	-0-	13	1	996	3	Y	-0-					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

*04	1170	#	971	-0-	-199	-0-	33	1	936	3	Y	2					63
							2	9									
*05	1209	#	1009	-0-	-200	-0-	25	1	978	3	Y	5					68
							6	9									
*06	1050	#	959	-0-	-91	-0-	24	1	935	3	Y	-0-					68
*07	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1076	3	Y	6					74
							7	9									
*08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	35	1	1111	3	Y	4					78
							4	9									
*09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	3	Y	2					80
							2	9									
10	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1026	3	Y	5					85
							6	9									
11	1050	#	1031	-0-	-19	-0-	28	1	999	3	Y	4					89
							4	9									
12	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	25	1	1027	3	Y	11					100
							12	9									
01	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	34	1	1016	3	Y	5	89	1			16
							6	9									
02	980	#	806	-0-	-174	-0-	29	1	770	3	Y	6					22
							7	9									
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	29	1	1015	3	Y	2					24
							2	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1230	#	1044	-0-	-186	-0-	24	1	1017	3	Y	3					37
							3	9									
*05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	28	1	1073	3	Y	3					40
							3	9									
*06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	19	1	975	3	Y	1					41
							1	9									
*07	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	3	Y	3					44
							3	9									
*08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	3	Y	1					45
							1	9									
*09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1065	3	Y	3					48
							3	9									
10	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	2					50
							2	9									
11	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	Y	2					52
							2	9									
12	1178	#	1130	-0-	-48	-0-	37	1	1083	3	Y	9					61
							10	9									
01	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	34	1	1080	3	Y	1	55	1			7
							1	9									
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	30	1	878	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
03	1116	#	1100	-0-	-16	-0-	26	1	1070	3	Y	4					14
							4	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

*04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-					9
*05	837	#	798	-0-	-39	-0-	5	1	793	3	N	-0-					9
*06	810	#	747	-0-	-63	-0-	5	1	742	3	N	-0-					9
*07	837	#	790	-0-	-47	-0-	5	1	785	3	N	-0-					9
*08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	5	1	794	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
*09	780	#	769	-0-	-11	-0-	5	1	763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	#	769	-0-	-37	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1620	#	1552	-0-	-68	-0-	9	1	1530	3	Y	12					187
							13	9									
*05	1643	#	1518	-0-	-125	-0-	10	1	1496	3	Y	11					198
							12	9									
*06	1590	#	1589	-0-	-1	-0-	11	1	1557	3	Y	19					217
							21	9									
*07	1643	#	1591	-0-	-52	-0-	11	1	1569	3	Y	10					227
							11	9									
*08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1614	3	Y	10	169	1			68
							11	9									
*09	1590	#	1571	-0-	-19	-0-	10	1	1546	3	Y	14					82
							15	9									
10	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1671	3	Y	19					101
							21	9									
11	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	22					123
							24	9									
12	1581	#	1540	-0-	-41	-0-	10	1	1506	3	Y	22					145
							24	9									
01	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	26					171
							29	9									
02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	Y	18					189
							20	9									
*03	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	38					227
							42	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

*04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					6
*05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					6
*06	240	#	231	-0-	-9	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					6
*07	248	#	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					6
*08	248	#	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					6
*09	240	#	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					6
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					6
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					6
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
*03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

*04	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	7	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*08	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*09	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	997	-0-	-57	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
*03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	946	R	946	-0-	-0-	-0-		6	1	940	3	Y	-0-				10
*05	983	R	983	-0-	-0-	-0-		7	1	976	3	Y	-0-				10
*06	960	#	943	-0-	-17	-0-		6	1	937	3	Y	-0-				10
*07	992	#	986	-0-	-6	-0-		7	1	979	3	Y	-0-				10
*08	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-		7	1	982	3	Y	47	57	1		-0-
								52	9								
*09	960	#	954	-0-	-6	-0-		6	1	945	3	Y	3	3	1		-0-
								3	9								
10	992	#	973	-0-	-19	-0-		6	1	967	3	Y	-0-				-0-
11	990	#	899	-0-	-91	-0-		6	1	893	3	Y	-0-				-0-
12	1054	#	882	-0-	-172	-0-		6	1	876	3	Y	-0-				-0-
01	1054	#	943	-0-	-111	-0-		6	1	937	3	Y	-0-				-0-
02	896	#	832	-0-	-64	-0-		5	1	827	3	Y	-0-				-0-
03	961	#	898	-0-	-63	-0-		6	1	892	3	Y	-0-				-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	#	617	-0-	-283	-0-		4	1	612	3	Y	1				17
								1	9								
*05	930	#	497	-0-	-433	-0-		3	1	494	3	Y	-0-				17
*06	840	#	719	-0-	-121	-0-		5	1	714	3	Y	-0-				17
*07	868	#	708	-0-	-160	-0-		5	1	702	3	Y	1				18
								1	9								
*08	837	#	698	-0-	-139	-0-		5	1	693	3	Y	-0-				18
*09	720	#	676	-0-	-44	-0-		5	1	671	3	Y	-0-				18
10	744	#	651	-0-	-93	-0-		4	1	645	3	Y	2				20
								2	9								
11	720	#	674	-0-	-46	-0-		4	1	666	3	Y	4				24
								4	9								
12	713	#	676	-0-	-37	-0-		4	1	669	3	Y	3				27
								3	9								
01	713	#	674	-0-	-39	-0-		5	1	669	3	Y	-0-				27
02	644	#	605	-0-	-39	-0-		4	1	592	3	Y	8				35
								9	9								
03	682	#	675	-0-	-7	-0-		5	1	670	3	Y	-0-				35

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	#	893	-0-	-7	-0-		5	1	888	3	Y	-0-				22
*05	945	R	945	-0-	-0-	-0-		6	1	939	3	Y	-0-				22
*06	929	R	929	-0-	-0-	-0-		6	1	923	3	Y	-0-				22
*07	932	R	932	-0-	-0-	-0-		6	1	926	3	Y	-0-				22
*08	914	R	914	-0-	-0-	-0-		6	1	908	3	Y	-0-				22
*09	866	R	866	-0-	-0-	-0-		6	1	860	3	Y	-0-				22
10	868	#	838	-0-	-30	-0-		5	1	833	3	Y	-0-				22
11	840	#	792	-0-	-48	-0-		5	1	768	3	Y	17	36	1		3
								19	9								
12	899	#	747	-0-	-152	-0-		5	1	736	3	Y	5	1	1		7
								6	9								
01	899	#	743	-0-	-156	-0-		5	1	736	3	Y	2				9
								2	9								
02	812	#	664	-0-	-148	-0-		4	1	657	3	Y	3				12
								3	9								
03	837	#	731	-0-	-106	-0-		5	1	726	3	Y	-0-				12

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	#	148	-0-	-242	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

11	8184	#	666	-0-	-7518	-0-	255	1	264	3	N	134					134
							147	9									
12	10571	#	441	-0-	-10130	-0-	350	1	82	3	N	8	98	1			44
							9	9									
01	10571	#	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23					67
							25	9									
02	9548	#	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8					75
							9	9									
03	10571	#	421	-0-	-10150	-0-	403	1	18	3	N	-0-					75

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

*11	0	W	1958	-0-	1958	1958	9	1	1831	3	N	107					107
							118	9									
*12	0	W	1375	-0-	1375	3333	6	1	1306	3	N	57	78	1			86
							63	9									
*01	0	W	1226	-0-	1226	4559	9	1	1167	3	N	45					131
							50	9									
*02	0	W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58					189
							64	9									
03	0	W	1149	-0-	1149	6895	6	1	1119	3	N	22	173	1			38
							24	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

10	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	81	1	872	2	N	75					271
							83	9									
11	1200	#	919	-0-	-281	-0-	78	1	827	2	N	13					284
							14	9									
12	1240	#	928	-0-	-312	-0-	81	1	825	2	N	20					304
							22	9									
01	1302	#	962	-0-	-340	-0-	81	1	848	2	N	30	165	1			169
							33	9									
02	1176	#	808	-0-	-368	-0-	73	1	713	2	N	20					189
							22	9									
03	1302	#	933	-0-	-369	-0-	81	1	822	2	N	27					216
							30	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

10	248	#	221	-0-	-27	-0-	56	1	165	2	N	-0-					44
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	54	1	161	2	N	-0-					44
12	279	#	219	-0-	-60	-0-	56	1	163	2	N	-0-					44
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	56	1	161	2	N	-0-					44
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	50	1	144	2	N	-0-					44
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	56	1	156	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	713	#	703	-0-	-10	-0-	686	3	17	9	N	15					115
11	660	#	630	-0-	-30	-0-	624	3	6	9	N	5					120
12	713	#	697	-0-	-16	-0-	669	3	28	9	N	25					145
01	713	#	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	N	20					165
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					175
*03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	711	3	40	9	N	36	192	1			19

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	899	#	856	-0-	-43	-0-	135	1	715	3	Y	5					77
							6	9									
11	870	#	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1					73
							1	9									
12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	146	1	641	3	Y	3	42	1			34
							3	9									
01	868	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					34
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	156	1	608	3	Y	4					38
							4	9									
03	868	#	757	-0-	-111	-0-	132	1	625	3	Y	-0-					38

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

10	62	#	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

10	279	#	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	3	Y	-0-					13
11	270	#	263	-0-	-7	-0-	37	1	226	3	Y	-0-					13
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					13
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					13
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	-0-					13
*03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					20
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					20
12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					20
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					20
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					20
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 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
*04	2970		2409	-0-	-561	-0-	14	1	2395	3	Y	-0-					-0-
*05	3069		2482	-0-	-587	-0-	17	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*06	2970		2354	-0-	-616	-0-	16	1	2338	3	Y	-0-					-0-
*07	2398		2398	-0-	-0-	-0-	16	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*08	2437		2437	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	3	Y	-0-					-0-
*09	2357		2357	-0-	-0-	-0-	16	1	2341	3	Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	16	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	16	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2038	-0-	-202	-0-	13	1	2025	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					25
*05	279	N	202	-0-	-77	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					25
*06	240	N	113	-0-	-127	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					25
*07	310	N	218	-0-	-92	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					25
*08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					25
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					25
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	Y	-0-					25
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					25
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					25
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					25
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					25
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					25

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 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
10	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170		-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092		NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					41
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					23
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					23
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					23
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					23
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					23
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					23

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
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	105	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	94	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	147	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	123	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	162	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	156	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					1
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					1
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					1
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					1
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	7	1	1190	3	N	-0-					-0-
*05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	8	1	1209	3	N	-0-					-0-
*06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	9	1	1245	3	N	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	8	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	7	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-					-0-
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	3	Y	20					121
							22	9									
*05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	105	1	1797	3	Y	1	71	1			51
							1	9									
*06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	101	1	1611	3	Y	20	1	1			70
							22	9									
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	3	Y	11					81
							12	9									
*08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	90	1	1693	3	Y	10					91
							11	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	3	Y	15					106
							17	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	16					122
							18	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	4	75	1			51
							4	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	30	3	1			78
							33	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24					102
							26	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	94	74	1			122
							103	9									
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	87	1	1634	3	Y	88	6	1			40
							97	9									

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

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					165
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					165
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					165
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					165
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

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

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

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
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					71
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					71
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	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

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

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					136
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					136
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					136
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					136

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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					17
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	4	1	565	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	210	-0-	-30	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	11	1	1826	3	Y	-0-					7
*05	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	13	1	1852	3	Y	-0-					7
*06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	12	1	1778	3	Y	-0-					7
*07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	12	1	1823	3	Y	-0-					7
*08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	12	1	1803	3	Y	-0-					7
*09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	12	1	1783	3	Y	-0-					7
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	12	1	1823	3	Y	-0-					7
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	12	1	1835	3	Y	-0-					7
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					7
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	Y	-0-					7
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	Y	-0-					7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

	ALLOW		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
*04	360	N	357	-0-	-3	-0-	2 1 355 3		N	-0-			-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3 1 370 3		N	-0-			-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3 1 358 3		N	-0-			-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3 1 371 3		N	-0-			-0-
*08	372	N	367	-0-	-5	-0-	3 1 364 3		N	-0-			-0-
*09	360	N	359	-0-	-1	-0-	2 1 357 3		N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2 1 373 3		N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2 1 358 3		N	-0-			-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	2 1 364 3		N	-0-			-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2 1 362 3		N	-0-			-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	2 1 330 3		N	-0-			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	3 1 365 3		N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

	ALLOW		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
*04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	5 1 1208 3		Y	-0-			-0-
*05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	7 1 1291 3		Y	-0-			-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	7 1 1269 3		Y	-0-			-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	7 1 1290 3		Y	-0-			-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7 1 1287 3		Y	-0-			-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6 1 1234 3		Y	-0-			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6 1 1272 3		Y	-0-			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9 1 1858 3		Y	-0-			-0-
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	5 1 1038 3		Y	-0-			-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6 1 1234 3		Y	-0-			-0-
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	5 1 1089 3		Y	-0-			-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6 1 1217 3		Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

	ALLOW		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
*04	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	10 1 2186 3		Y	-0-			-0-
*05	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	11 1 2216 3		Y	-0-			-0-
*06	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	12 1 2232 3		Y	-0-			-0-
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	12 1 2276 3		Y	-0-			-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	11 1 2242 3		Y	-0-			-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11 1 2204 3		Y	-0-			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11 1 2261 3		Y	-0-			-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	11 1 2253 3		Y	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11 1 2280 3		Y	-0-			-0-
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	11 1 2244 3		Y	-0-			-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	10 1 2022 3		Y	-0-			-0-
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	12 1 2233 3		Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	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
*04	930	N	920	-0-	-10	-0-	4	1	916	3	Y	-0-	89	1			-0-
*05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	5	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	Y	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	5	1	983	3	Y	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	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
*04	630	N	573	-0-	-57	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	589	-0-	-31	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	563	-0-	-37	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	578	-0-	-11	-0-	3	1	575	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	554	-0-	-16	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 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
*04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-					2
*05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					2
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1101	3	Y	-0-					2
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					2
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1492	3	Y	-0-					2
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	7	1	1433	3	Y	-0-					2
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-					2
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					2
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					2
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					2
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/2016

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

*04	900	N	868	-0-	-32	-0-	5	1	863	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	883	-0-	-78	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					-0-
*06	870	N	814	-0-	-56	-0-	6	1	808	3	Y	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	6	1	795	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	8	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	3	N	-0-					24
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	44	1	1521	3	N	-0-					24
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	42	1	1222	3	N	-0-					24
01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	46	1	1313	3	N	-0-					24
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	52	1	1296	3	N	-0-					24
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	93	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	93	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	93	1	1895	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	191	2	10	9	N	9	4	8			37
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	N	10	1	8			46
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	237	2	12	9	N	11	4	8			53
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	N	12	1	8			64
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	180	2	4	9	N	4					68
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	190	2	17	9	N	15	8	8			75

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					46
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					46

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					103
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					103
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					103
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			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
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	434	-0-	-76	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	418	-0-	-62	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
*09	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	N	1					160
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					161
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					161
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					161
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			N	-0-					161
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					161

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	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
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	3	47	1			-0-
							94	3	3	9							
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							102	3	2	9							
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-	119	1			-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	64	4	1			60
							70	9									
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	24					84
							26	9									
*07	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	453	3	Y	13					97
							14	9									
*08	589	N	506	-0-	-83	-0-	3	1	484	3	Y	17					114
							19	9									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	511	3	Y	17	74	1			57
							19	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	9	4	1			62
							10	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	7					69
							8	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	27	96	1			-0-
							30	9									
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	Y	39					39
							43	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	Y	24					63
							26	9									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	150	N	113	-0-	-37	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
*07	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	15					25
							17	9									
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	9					34
							10	9									
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	4					38
							4	9									
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	7					45
							8	9									
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	12					57
							13	9									
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	8					65
							9	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	1	61	1			5
							1	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	31					47
							34	9									
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	Y	18					65
							20	9									
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	Y	13					78
							14	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	Y	12					90
							13	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					24
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					24
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					24
01	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					24
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					24
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129

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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					117
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9					174
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	146	1			28
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	650	3	23	9	N	21					49
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	583	3	23	9	N	21					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	T. A.		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

10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

10	2542	#	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2460	#	2240	-0-	-220	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2387	#	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2100	#	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	1518	-0-	-807	-0-	1518	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

10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					68
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					70
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					71
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	3	17	9	N	15					86
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	510	3	28	9	N	25					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
*03	20 N	10	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	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
*08	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					10
*09	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	1			N	-0-					10
*10	14B2	EXT	100	-0-	100	300	100	1			N	-0-					10
*11	14B2	EXT	100	-0-	100	400	100	1			N	-0-					10
*12	14B2	EXT	100	-0-	100	500	100	1			N	-0-					10
*01	14B2	EXT	100	-0-	100	600	100	1			N	-0-					10
02	14B2	EXT	100	-0-	100	700	100	1			N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	700					N	NO RPT					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

	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
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1509	-0-	-940	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	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

	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
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					78
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					78
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					78
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					78
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

	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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					172
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					172
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					172
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					172
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

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

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					117
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					117
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					117
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					117
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					117
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					117

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

10	744	#	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					28
11	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					28
12	651	#	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					28
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					28
02	532	#	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					28
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					28

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	1302	#		1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1260	#		1059	-0-	-201	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1116	#		1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1116	#		1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	#		964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1116	#		1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
10	62	#		55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	#		53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#		54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	R		62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61	R		61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	68	R		68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					137
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					137
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					137
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 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
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					41
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					41
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					41
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					41
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					41
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7104	2	6	9	N	5					53
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6284	2	20	9	N	18					71
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6348	2	6	9	N	5					76
01	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5357	2	19	9	N	17					93
02	5880	X	3635	-0-	-2245	-0-	3584	2	51	9	N	46					139
03	6510	X	4838	-0-	-1672	-0-	4821	2	17	9	N	15					154

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	765	-0-	-72	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
*06	840	N	573	-0-	-267	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	632	-0-	-236	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
*08	775	N	303	-0-	-472	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					13
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	2	14	1			1
							2	9									
*06	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					1
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
*09	420	N	416	-0-	-4	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					1
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					1
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					1
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					1
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					1
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	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
*04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	8	1	1429	3	Y	-0-					35
*05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-	35	1			-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	11	1	1626	3	Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	8	1	1245	3	Y	6					6
							7	9									
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	10	1	1361	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	7	1	1241	3	Y	-0-					9
*05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	9	1	1273	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
*06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					2
*07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	8	1	1254	3	Y	-0-					2
*08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	8	1	1236	3	Y	-0-					2
*09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	14					16
							15	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					16
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	9	1	1223	3	Y	-0-					16

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
*04	300	N	227	-0-	-73	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*04	60390	X	115	-0-	-60275	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
*05	62403	X	110	-0-	-62293	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
*06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
*07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
*08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
*09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					75
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					75
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					75
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					75
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	N	-0-					96
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	48	1	189	2	N	-0-					96
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	48	1	183	2	N	1	72	1			25
							1	9									
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	45	1	176	2	N	-0-					25
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	20	1	123	2	N	-0-					25
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					25

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	366	-0-	-223	-0-	53	1	313	2	N	-0-					117
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	56	1	314	2	N	-0-					117
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	N	-0-					117
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					117
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	35	1	253	2	N	-0-					117
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					117

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	130	1	1552	2	N	3					111
							3	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1384	2	N	12					123
							13	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748	-0-	120	1	1388	2	N	6	116	1			13
							7	9									
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	121	1	1397	2	N	9					22
							10	9									
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	100	1	884	2	N	13					35
							14	9									
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	N	4					39
							4	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

10	341	N	321	-0-	-20	-0-	40	1	281	2	N	-0-					98
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	35	1	270	2	N	-0-					98
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	32	1	262	2	N	-0-	33	1			65
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					65
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	25	1	210	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

10	155	N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-					16
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

10	93	N	38	-0-	-55	-0-	15	1	23	2	N	-0-					5
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					5
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					5
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	2	N	-0-					5
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	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
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	35	1	69	2	N	22	7	1			60
							24	9									
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	25	1	27	2	N	15	52	1			23
							17	9									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	25	1	27	2	N	18					41
							20	9									
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	24	1	26	2	N	20					61
							22	9									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	20	1	22	2	N	9					70
							10	9									
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	27	1	8			96
							30	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

10	558	N	502	-0-	-56	-0-	45	1	457	2	N	-0-					-0-
11	630	N	307	-0-	-323	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

10	527	N	457	-0-	-70	-0-	40	1	417	2	N	-0-					9
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	35	1	361	2	N	-0-					9
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-					9
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-					9
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	2	N	-0-					9
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					6
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					6
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

10	806	N	594	-0-	-212	-0-	60	1	534	2	N	-0-					78
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	50	1	497	2	N	-0-					78
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	55	1	506	2	N	-0-					78
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-					78
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-					78
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

10	682	N	644	-0-	-38	-0-	45	1	599	2	N	-0-					66
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					66
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-					66
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					66
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					66
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	110 13	1 9	1683	2	N	12	1	8			67
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	150 13	1 9	1743	2	N	12	67	1			12
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135 17	1 9	1686	2	N	15					27
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120 17	1 9	1616	2	N	15					42
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	1131	2	N	6					48
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-					48

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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	-0-					53
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-					53
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					53
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-					53
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-					53
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-					53

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
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	828	2	N	1					67
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	750	2	N	1					68
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	N	-0-					68
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-					68
02	756	N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-					68

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
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					32
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-					32
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					32
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					32
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	2	N	-0-					32
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					32

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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	175	1	1349	2	N	-0-					39
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	155	1	1243	2	N	-0-					39
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	115	1	1117	2	N	-0-					39
01	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	86	1	1081	2	N	2					41
							2	9									
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	75	1	976	2	N	2					43
							2	9									
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	105	1	1123	2	N	-0-					43

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

10	744	N	581	-0-	-163	-0-	45	1	536	2	N	-0-					15
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	30	1	426	2	N	-0-					15
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	35	1	437	2	N	-0-					15
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	14	1	416	2	N	-0-					15
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	2	N	-0-					15
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

10	620	N	494	-0-	-126	-0-	35	1	459	2	N	-0-					50
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	-0-					50
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					50
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					50
02	728	N	497	-0-	-231	-0-	20	1	477	2	N	-0-					50
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	45	1	571	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

10	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	100	1	1218	2	N	-0-					66
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	N	-0-					66
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	4					70
							4	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1404	2	N	2					72
							2	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	N	2					74
							2	9									
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	N	3					77
							3	9									

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-					36
02	14B2 EXT		120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-					36
03	14B2 EXT		120	-0-	120	360	20	1	100	2	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
10	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	105	1	1212	2	N	1					72
							1	9									
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	100	1	1013	2	N	3					75
							3	9									
12	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	105	1	1039	2	N	12	63	1			24
							13	9									
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-					24
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-					24
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					15
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	N	-0-					15
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-					15
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					15
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1					16
							1	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	55	1	287	2	N	19					56
							21	9									
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	45	1	238	2	N	-0-					56
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-					56
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-					56
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-					56
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					56

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	35	1	596	2	N	-0-					42
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	30	1	546	2	N	-0-					42
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	528	2	N	5					47
							6	9									
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4					51
							4	9									
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-					51
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	7					27
							8	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	105	1	896	2	N	5					32
							6	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	N	2					34
							2	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	N	12					46
							13	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	2					48
							2	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	12					60
							13	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	50	1	841	2	N	-0-					28
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	45	1	792	2	N	-0-					28
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	N	-0-					28
01	899	N	764	-0-	-135	-0-	30	1	734	2	N	-0-					28
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	15	1	514	2	N	-0-					28
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					28

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					27
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					27
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					27
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	137	2	7	9	N	6					193
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	120	2	11	9	N	10					203
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	2	4	9	N	4					207
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	111	2	14	9	N	13	170	1			50
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					50
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					50

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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					53
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					53
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					53
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					53
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	-0-					20
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					20
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-					20
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					2
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					34
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					34
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					34
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					7
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					7
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					7
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					7
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					7
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					20
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					20
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	752	-0-	-178	-0-	465	1	287	3	N	-0-					65
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	450	1	395	3	N	-0-					65
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	465	1	367	3	N	-0-					65
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	465	1	254	3	N	-0-					65
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	420	1	294	3	N	-0-					65
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	465	1	342	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
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
10	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					3
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					3
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					3
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

10	186	N	72	-0-	-114	B	-0-	72	2		N	-0-					31
11	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					31
12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					31
01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					31
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

*04	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1362	3		N	-0-					108
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3		N	-0-					108
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3		N	-0-					108
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3		N	-0-					108
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3		N	-0-					108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3		N	-0-					108
*10	1736	N	1534	-0-	-202	B	-0-	1534	3		N	-0-					108
*11	1710	N	1394	-0-	-316	B	-0-	1394	3		N	-0-					108
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3		N	-0-					108
*01	1674	N	1653	-0-	-21	B	-0-	1653	3		N	-0-					108
*02	1288	N	1272	-0-	-16	B	-0-	1272	3		N	-0-					108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3		N	-0-	108	1			-0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					48
03	14B2 EXT		501	-0-	501	501	501	2			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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					62
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					62
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					62
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					25
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					39
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					39
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					39
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6					40
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					45
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1			5

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
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6					40
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1			5

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
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6

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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					29
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7					46
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6

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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					50
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-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
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					115
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					115
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					115
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					115
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					115
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					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
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					9
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					9
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					9
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	732	2	4	9	N	4	4	8			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
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					29
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					29
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					4
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					4
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	198	3	95	9	N	86					90
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					90
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					90
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					90

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
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	258	3	39	9	N	35					70
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	289	3	56	9	N	51					121
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					121
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					121
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					121
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1					122

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	251	3	102	9	N	93					184
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					184
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					184
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	3	1	9	N	1					185
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					185
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					187

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-					73
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					73
*06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					73
*07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	3			N	-0-					73
*08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					73
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					73
*10	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	3			N	-0-					73
*11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					73
*12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	3			N	-0-					73
*01	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3			N	-0-					73
*02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					73
03	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-	73	1			-0-

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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-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
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	360	#	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	372	#	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	403	#	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-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
10	1395	#	1162	-0-	-233	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1395	#	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	35					198
							39	9									
11	450	#	419	-0-	-31	-0-	94	1	304	2	N	19	165	1			52
							21	9									
12	465	#	273	-0-	-192	-0-	38	1	200	2	N	32					84
							35	9									
01	465	#	295	-0-	-170	-0-	258	2	37	9	N	34					118
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	309	2	32	9	N	29					147
03	465	#	262	-0-	-203	-0-	248	2	14	9	N	13					160

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1021	3	33	9	N	30					105
11	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1030	3	55	9	N	50					155
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	977	3	18	9	N	16					171
01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7					178
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					191
*03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					204

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					21
11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					21
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					21
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					98
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
12	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					98
03	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	N	9					38
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	451	3	17	9	N	15					53
12	496	#	483	-0-	-13	-0-	466	3	17	9	N	15					68
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15					83
02	448	#	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13					96
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17					113

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	586	-0-	-375	-0-	580	2	6	9	N	5					62
11	930	#	326	-0-	-604	-0-	318	2	8	9	N	7					69
12	961	#	890	-0-	-71	-0-	875	2	15	9	N	14					83
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					90
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					102
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					102

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
10	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					51
11	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					58
12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					66
01	1426	#	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4					70
02	1288	#	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1					71
03	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					71

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
10	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	N	6					84
11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					89
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					95
01	1085	#	706	-0-	-379	-0-	703	2	3	9	N	3					98
02	980	#	502	-0-	-478	-0-	501	2	1	9	N	1					99
03	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					99

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
*10	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

10	248	N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1					2
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					2
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	N	1					3
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	134	2	1	9	N	1					2
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	N	1					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6					98
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					106
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					111
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					118
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					126
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5					131

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 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
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					11
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					11
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			Y	-0-					122
11	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			Y	-0-					122
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					122
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					122
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			Y	-0-					122
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					33
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					33
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					33
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					33
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					33
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					34
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					34
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3374	-0-	274	982	3374	3			N	-0-					55
11	3354		3354	-0-	-0-	982	3354	3			N	-0-					55
12	3105		3105	-0-	-0-	982	3105	3			N	-0-					55
01	3507		3507	-0-	-0-	982	3507	3			N	-0-					55
02	3146		3146	-0-	-0-	982	3146	3			N	-0-					55
*03	3697		3697	-0-	-0-	982	3697	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					109
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					109
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					109
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					109
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					84
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					84
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					84
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					44
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					44
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					57
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					57
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					57
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8					65
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					74
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	50	1			24

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1124	2	11	9	N	10					77
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7	83	1			1
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	N	16					17
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1021	2	22	9	N	20					37
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14					51
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14					65

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	124	1	909	2	N	31					103
							34	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	100	1	806	2	N	14	86	1			31
							15	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	15					46
							17	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	16					62
							18	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	824	2	N	26					88
							29	9									
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	47					135
							52	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

10	992	N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1					24
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	900	2	21	9	N	19					43
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					43
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					43
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	820	2	34	9	N	31					74
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					79

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	465	1	287	3	N	-0-					97
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	450	1	347	3	N	-0-					97
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	465	1	283	3	N	-0-					97
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-					97
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	420	1	347	3	N	-0-					97
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					33
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
*03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

10	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					35
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					35
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	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

10	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					78
11	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					78
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					78
01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					78
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					78
03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

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
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			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
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-					-0-
*03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	R	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3					32
11	960	#	922	-0-	-38	-0-	919	3	3	9	Y	3					35
12	1054	#	893	-0-	-161	-0-	884	3	9	9	Y	8	29	1			14
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	816	3	4	9	Y	4					18
02	952	#	801	-0-	-151	-0-	793	3	8	9	Y	7					25
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					25

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
10	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1504	3	21	9	Y	19					98
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	Y	28	47	1			79
12	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1525	3	15	9	Y	14	75	1			18
01	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	1455	3	25	9	Y	23	1	1			40
02	1344	#	1235	-0-	-109	-0-	1226	3	9	9	Y	8					48
03	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1370	3	18	9	Y	16					64

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
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					5
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					5
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					5
*03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	930	#	866	-0-	-64	-0-	863	3	3	9	Y	3					12
11	900	#	840	-0-	-60	-0-	837	3	3	9	Y	3					15
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5	13	1			7
01	868	#	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	Y	3					10
02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					17
*03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					17

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
10	1984	#	1945	-0-	-39	-0-	1937	3	8	9	Y	7					23
11	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2144	3	14	9	Y	13					36
12	1240	#	1034	-0-	-206	-0-	1030	3	4	9	Y	4	33	1			7
01	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9					16
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9					25
*03	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	Y	8					33

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1075	3	Y	2					21
*05	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1151	3	Y	3					24
*06	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1088	3	Y	1					25
*07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					25
*08	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-	20	1			5
*09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	1096	3	Y	6	1	1			10
10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1085	3	Y	2					12
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	1046	3	Y	1					13
12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1017	3	Y	2					15
01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	1027	3	Y	5					20
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	950	3	Y	3					23
*03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1043	3	Y	2					25

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1457	#	1365	-0-	-92	-0-	119	1	1210	3	Y	33					117
							36	9									
11	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1245	3	Y	41	128	1			30
							45	9									
12	1271	#	1112	-0-	-159	-0-	98	1	997	3	Y	15					45
							17	9									
01	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1096	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	3	Y	40	3	1			59
							44	9									
03	1271	#	554	-0-	-717	-0-	77	1	463	3	Y	13					72
							14	9									

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
*04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	91	1	228	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	92	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	95	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
*09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	92	1	223	3	N	-0-					-0-
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	95	1	234	3	N	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	92	1	229	3	N	-0-					-0-
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	3	N	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	3	N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	N	-0-					-0-
*03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	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
10	744	#	739	-0-	-5	-0-	716	3	23	9	Y	21					48
11	720	#	718	-0-	-2	-0-	699	3	19	9	Y	17					65
12	775	#	680	-0-	-95	-0-	671	3	9	9	Y	8	59	1			14
01	775	#	636	-0-	-139	-0-	612	3	24	9	Y	22	1	1			35
02	700	#	644	-0-	-56	-0-	632	3	12	9	Y	11					46
03	744	#	723	-0-	-21	-0-	715	3	8	9	Y	7					53

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
10	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	7	1	1077	3	Y	47					47
							52	9									
11	1170	#	1035	-0-	-135	-0-	6	1	988	3	Y	37					84
							41	9									
12	1209	#	869	-0-	-340	-0-	6	1	837	3	Y	24	58	1			50
							26	9									
01	1209	#	970	-0-	-239	-0-	6	1	924	3	Y	36					86
							40	9									
02	1092	#	842	-0-	-250	-0-	5	1	808	3	Y	26					112
							29	9									
03	1147	#	856	-0-	-291	-0-	6	1	836	3	Y	13					125
							14	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	341	#	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					54
11	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					54
12	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					54
01	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					54
02	280	#	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					54
*03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					54

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
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	479	-0-	-141	-0-	464	2	15	9	N	14					117
11	600	#	501	-0-	-99	-0-	478	2	23	9	N	21					138
12	558	#	462	-0-	-96	-0-	432	2	30	9	N	27					165
01	558	#	407	-0-	-151	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1			24
02	504	#	491	-0-	-13	-0-	479	2	12	9	N	11					35
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

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
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	#	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	#	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	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

10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	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

10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	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

10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	300	#	90	-0-	-210	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5					100
11	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					104
12	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					104
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114					218
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5					223
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					226

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					40
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					40
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					40
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
	MARLETT, T. W. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 168777		COMPL. DATE 04/01/1976				TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5912 - 5917			
10	496	#	459	-0-	-37	-0-	455	3	4	9	N	4					134
11	480	#	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3					137
12	496	#	433	-0-	-63	-0-	430	3	3	9	N	3					140
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					144
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	442	3	1	9	N	1					145
*03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					145
	MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 193888		COMPL. DATE 10/23/1980				TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5551 - 5627			
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	373	3	22	9	N	20					66
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					82
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	363	3	20	9	N	18					100
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	350	3	26	9	N	24					124
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	324	3	28	9	N	25					149
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	365	3	23	9	N	21					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

10	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	403	N	220	-0-	-183	B	-0-	220	3		N	-0-					329
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3		N	-0-					329
12	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-					329
01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-					329
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	3		N	-0-					329
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3		N	-0-					329

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

10	651	#	600	-0-	-51		-0-	600	3		N	-0-					45
11	630	#	551	-0-	-79		-0-	551	3		N	-0-					45
12	651	#	479	-0-	-172		-0-	479	3		N	-0-					45
01	589	#	580	-0-	-9		-0-	580	3		N	-0-					45
02	614	R	614	-0-	-0-		-0-	614	3		N	-0-					45
*03	650	R	650	-0-	-0-		-0-	650	3		N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

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

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					125
11	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					125
12	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					125
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125
*03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					65
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	422	2	108	9	N	98					163
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14					177

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
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

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

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
10	1054	#	691	-0-	-363	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					131
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					131
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
*03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	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
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B -0-	1102	3	8	9	N	7					147
11	1080	N	1048	-0-	-32	B -0-	1038	3	10	9	N	9					156
12	1116	N	1087	-0-	-29	B -0-	1078	3	9	9	N	8					164
01	1116	N	1079	-0-	-37	B -0-	1075	3	4	9	N	4					168
02	924	N	506	-0-	-418	B -0-	491	3	15	9	N	14					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	956	-0-	-67	B -0-	939	3	17	9	N	15	157	1			40

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17																	

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 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
10	186	N	-0-	-0-	-186	B -0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	22	1	15	8	-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					13
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					13
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					13
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					13
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	732	2	11	9	Y	10					31
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13					44
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	464	2	12	9	Y	11	35	1			20
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	517	2	12	9	Y	11					31
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1			10
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4565	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7654	-0-	4554	6019	7654	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	7622	2			N	-0-					-0-
*03	18468	X	7627	-0-	-10841	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	3					143
11	2040	#	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					143
12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			143
01	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					143
02	1876	#	1226	-0-	-650	-0-	1222	3	4	9	N	4					147
03	2077	#	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1			25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1					92
11	720	#	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					95
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					95
01	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					95
02	672	#	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1					96
03	744	#	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1					97

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

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

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	155	3	62	9	N	56					140
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	109	3	65	9	N	59	159	1			40
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	N	60					100
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	3	110	9	N	100	163	1			37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					4
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					4
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					4
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3					46
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	3	22	9	N	20					66
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20	9	N	18					84
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	19					103
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					114
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	N	23					137

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					138
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					138
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	94	2	6	9	N	5					143
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					143
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					143

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

10	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	3			N	-0-					101
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					101
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					101
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					30
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					30
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					30
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					190
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					190
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					190
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					64
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					64
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					64
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					64
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					64
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					25
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					25
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

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
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	2	3	9	Y	3					20
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					20
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	306	2	4	9	Y	4					24
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	Y	1					27
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					27

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
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
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					5
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	3	19	9	Y	17	19	1			3
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	382	3	20	9	Y	18	17	1			6
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	347	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
2C OPERATING, LLC 954911
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
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	326	3	81	9	N	74					165
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	380	3	68	9	N	62	155	1			72
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	377	3	94	9	N	85					157
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15	9	N	14	111	1			60
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	286	3	56	9	N	51					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
10	3100	N	363	-0-	-2737	36895	363	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	334	-0-	-2666	34229	334	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	338	-0-	-2762	31467	338	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	328	-0-	-2772	28695	328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	311	-0-	-2489	26206	311	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	340	-0-	-2760	23446	340	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					8
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					8
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					8
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					8
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8

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
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	4					36
							4	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					40
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	17	2	4	9	N	4					44
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					46
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					48
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					48

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16

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

10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					81
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					81
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					81
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					81
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	3			N	-0-					81
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81

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

10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					56
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					29
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					29
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					29
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					30
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					30
12	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	1801	2			N	-0-					30
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					30
02	2296	N	1736	-0-	-560	-0-	1736	2			N	-0-					30
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					21
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1188	2	143	9	N	130	169	1			73
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1234	2	147	9	N	134	179	1			28
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1363	2	79	9	N	72					100
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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
10	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					51
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					51
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	1					52
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					20
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					20
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					20
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					61
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					149
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					149
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					149
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					76
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					44
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					44
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					44
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					44
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	1					45
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					23
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					24
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					24
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					28
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					33
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					37

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					49
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					49
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					49
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					49
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	1					50
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					230
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					230
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					230
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					230
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					230
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

10	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2087	2	2	9	N	2					186
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1989	2	2	9	N	2					188
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2100	2	2	9	N	2					190
01	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5					195
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					205
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8					213

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					137
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					137
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					137
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					137
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					137
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	385	3	171	9	N	155	168	1			18
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	514	3	75	9	N	68					86
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					92
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	429	3	1	9	N	1					93
03	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	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

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-					32
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	20	1	210	2	N	-0-					32
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	20	1	203	2	N	-0-					32
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	N	-0-					32
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

10	DLQ G-10		2734	-0-	2734	9674	205	1	2517	2	N	11	122	1	1	8	58
							12	9									
11	2900	N	2653	-0-	-247	9427	185	1	2446	2	N	20	7	1	1	8	70
							22	9									
12	3100	N	2818	-0-	-282	9145	215	1	2603	2	N	-0-					70
01	3100	N	2619	-0-	-481	8664	200	1	2411	2	N	7					77
							8	9									
02	2800	N	2586	-0-	-214	8450	180	1	2384	2	N	20					97
							22	9									
*03	3100	N	2869	-0-	-231	8219	210	1	2623	2	N	33	1	8			129
							36	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					113
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					113
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					113
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					25
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					25
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					25
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					25
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					19
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					19
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					19
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					75
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					75
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	35	1	807	2	N	7	79	1			5
							8	9									
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	20	1	636	2	N	-0-					5
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	20	1	615	2	N	-0-					5
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	15	1	589	2	N	-0-					5
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	10	1	412	2	N	10					15
							11	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	65	1	494	2	N	1					16
							1	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					134
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	558	#	534	-0-	-24	-0-	533	2	1	9	N	1					107
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					107
12	558	#	525	-0-	-33	-0-	524	2	1	9	N	1					108
01	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					108
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23					131
03	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					131

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					52
11	720	#	226	-0-	-494	-0-	226	2			N	-0-					52
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					67
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					69
02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
*03	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2					71

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3					48
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					51
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					55
01	620	#	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3					58
02	560	#	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4					62
*03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					64

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					45
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					45
*02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					45
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					15
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

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

10	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	904	2	122	9	N	111	169	1			75
11	1020	#	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					75
12	1054	#	811	-0-	-243	-0-	811	2			N	-0-					75
01	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75
03	1023	#	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

10	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
*02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

10	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1166	3	3 9	Y	3			25
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9 9	Y	8			33
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10 9	Y	9			42
*01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9 9	Y	8			50
*02	1372 N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3 9	Y	3			53
03	1736 N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4 9	Y	4			57

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	3		N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
10	961	N	820	-0-	-141	-0-	819	3	1	9	N	1					60
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					62
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					63
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	648	3	1	9	N	1					64
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1					65
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					66

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16																	

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					33
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					33
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					33
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

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

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
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					57
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					57
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					57
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	132	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6					33
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	Y	3					36
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	Y	6					42
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	Y	1					43
02	700	N	401	-0-	-299	-0-	391	3	10	9	Y	9					52
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-	28	1			17

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33610 12/19/2016

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1827	2	119	9	N	108	167	1	5	8	136
11	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1244	2	80	9	N	73	6	8			203
12	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1625	2	130	9	N	118	172	1	10	8	139
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1	1	8	68
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					28
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					28
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					28
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					28
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					28

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					18
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					62
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					62
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					62
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 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
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-	116	1			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

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

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

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45 61	1 9	185	2	N	55	68	1			9
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21 54	1 9	139	2	N	49					58
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25 63	1 9	150	2	N	57	61	1			54
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	20 48	1 9	133	2	N	44					98
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	15 26	1 9	102	2	N	24	65	1			57
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25 41	1 9	135	2	N	37	64	1			30

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					34
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					34
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		617	-0-	617	2317	617	2			Y	-0-					-0-
11	2852	N	535	-0-	-2317	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

10	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					50
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					50
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					51
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					52
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

*10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9					79
*11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					86
*12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					91
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					91
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91
*03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					93

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

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
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2					155
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					157
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					158
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					167
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151	1			17
*03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17

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
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			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
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			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
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			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
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			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
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			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
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			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
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			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
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					97
11	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					97
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					97
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					97
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					97
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					15
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					19
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					19
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					19
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					150
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					150
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					150
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					87
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					87
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					191
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					191
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					191
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					191
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					191
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
10	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					64
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	2095	2			N	-0-					64
12	3100	X	2115	-0-	-985	-0-	2115	2			N	-0-					64
01	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	1927	2			N	-0-					64
02	2296	X	1727	-0-	-569	-0-	1727	2			N	-0-					64
03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					165
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					165
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					165
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					165
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					165
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					172
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					172
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					172
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					172
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					172
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

10	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	3			N	-0-					46
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					46
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					46
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					46
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					29
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					29
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	1116	N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-					161
11	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					161
12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					161
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					161
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

10	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					18
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					18
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					18
02	1092	N	927	-0-	-165	-0-	927	2			N	-0-					18
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					61
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					61
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					61
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					61
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					61
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					91
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					101
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1192	3	20	9	Y	18	57	1			62
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	57	3	6	9	Y	5					67
*02	1223	N	1160	-0-	-63	-0-	1156	3	4	9	Y	4					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	672	3	17	9	Y	15					71
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	612	3	13	9	Y	12					83
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	642	3	36	9	Y	33	107	1			9
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	642	3	10	9	Y	9					18
*02	1280	N	628	-0-	-652	-0-	618	3	10	9	Y	9					27
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	37	1			3

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					23
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	Y	2					25
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	4	9	Y	4	14	1			15
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	102	3	1	9	Y	1					16
*02	181	N	78	-0-	-103	-0-	77	3	1	9	Y	1					17
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	7	1			12

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-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
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-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
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-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
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-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
*10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					27
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					27
*12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					27
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					27
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					27
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					27

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
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-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
*10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					1
*11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					1
*12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
*03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					1

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
*11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					70
*12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					70
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					70
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
*03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

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

10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					64
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					64
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					64
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					64
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					64
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					64

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					92
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					92
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					92
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					92
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					28
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					28
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					28
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					54
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					54
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					54
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					9
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					101
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					101
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					101
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					101
02	DLQ G-10		189	-0-	189	404	189	2			Y	-0-					101
*03	623	R	219	-0-	-404	-0-	219	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	124	1	45	3	Y	-0-					1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	1	18	3	Y	-0-					1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					1
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	44	3	Y	-0-					1
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	-0-					1

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					75
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					75
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					11
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
*03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					54
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	56	1			-0-
*03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		51	-0-	51	98	47	2	4	9	Y	4	55	1			-0-
*03	146	N	48	-0-	-98	-0-	48	2			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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					11
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					11
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					11
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	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
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					161
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					161
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					161
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					161
02	980	N	723	-0-	-257	-0-	723	3			N	-0-					161
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					161

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012														

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					59
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					59
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					59
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					59
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					59
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					60
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					60
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					60
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					60
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					60
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					105
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					105
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					105
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					105
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					105
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4991 #	2393	-0-	-2598	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	4050 #	2231	-0-	-1819	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	3472 #	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3100 #	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2408 #	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2387 #	2107	-0-	-280	-0-	2107	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

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

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

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

10	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2	8	9	N	7					182
11	1290	#	1193	-0-	-97	-0-	1190	2	3	9	N	3					185
12	1333	#	1260	-0-	-73	-0-	1256	2	4	9	N	4					189
01	1333	#	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					192
02	1148	#	1082	-0-	-66	-0-	1076	2	6	9	N	5					197
03	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					197

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

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

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					139
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					139
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					139
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					139
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					139
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					75
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					76
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					76
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	8			76
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					76
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					7
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					7
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					7
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					76
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					76
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					76
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					76
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					22
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					22
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					22
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					22
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					52
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9	9	Y	8					60
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	Y	10	65	1			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					8
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	Y	14					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	Y	10					91
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11					102
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	928	3	17	9	Y	15	97	1			20
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	947	3	4	9	Y	4					24
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	17	1			146
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	3	10	9	Y	9					155
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					163
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					173
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					16
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					16
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					16
*07	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					16
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					16
*09	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					16
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					16
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					16
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					16
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					78
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					78
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

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

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

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

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
10	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					407
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					407
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					407
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

10	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					1330
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1330
01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1330
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1330
*03	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

10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

10	1426	#	945	-0-	-481	-0-	945	2			N	-0-					263
11	1380	#	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-					263
12	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					263
01	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
*03	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 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

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

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

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

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

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					22
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					22
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					22
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					22
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	193	3	40	9	N	36					261
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					261
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	12	3	31	9	N	28	160	1	1	8	128
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	345	169	1			311

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	181	3	Y	21	2	1			40
							23	9									
*05	279	N	252	-0-	-27	-0-	2	1	224	3	Y	24					64
							26	9									
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	22					86
							24	9									
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	19	68	1			37
							21	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	44	3	1			78
							48	9									
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	15	73	1			20
							17	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	202	3	Y	20	4	1			36
							22	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	32					68
							35	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	1	1	220	3	Y	21	76	1			13
							23	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	196	3	Y	39					75
							43	9									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	176	3	Y	15					90
							17	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					120
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					120
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					120
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					120
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					120
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					120

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12

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
10	434	#	168	-0-	-266	-0-	168	3			N	-0-					5
11	420	#	138	-0-	-282	-0-	138	3			N	-0-					5
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					5
01	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					5
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					5
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					5

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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

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

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON UNITED GAS LP 008557
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	198	1	2723	2	N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					4
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					35
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	230	2	4	9	N	4					39
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					49
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					64
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	220	2	3	9	N	3					67
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					77

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
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					139
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					141
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
03	0	N	-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
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					15
11	153	X	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

10	930	N	820	-0-	-110	-0-	773	2	47	9	N	43					56
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	701	2	43	9	N	39					95
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	746	2	48	9	N	44					139
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	60	157	1			42
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	139					181
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	162	1			79

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	736	-0-	-1744	-0-	736	2			N	-0-					77
11	2250	X	642	-0-	-1608	-0-	642	2			N	-0-					77
12	1519	X	466	-0-	-1053	-0-	466	2			N	-0-					77
01	1240	X	406	-0-	-834	-0-	406	2			N	-0-					77
02	896	X	348	-0-	-548	-0-	348	2			N	-0-					77
03	744	X	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3735	2	4	9	N	4					112
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2258	2	7	9	N	6					118
12	3844	X	1874	-0-	-1970	-0-	1874	2			N	-0-					118
01	3844	X	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125
02	3472	X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125
03	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29	9	N	26	168	1			17
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3302	2	105	9	N	95					112
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	N	3					115
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115
03	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23

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
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					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
10	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					88
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					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
10	3410	X	1847	-0-	-1563	-0-	1746	2	101	9	N	92					167
11	3300	X	1999	-0-	-1301	-0-	1931	2	68	9	N	62	175	1			54
12	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1641	2	90	9	N	82					136
01	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	165	1			84
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107					191
03	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	166	1			130

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					57
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					57
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					57
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					57
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					57

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
10	10912	X	10054	-0-	-858	-0-	926	1	9015	2	N	103					210
							113	9									
11	10560	X	5301	-0-	-5259	-0-	900	1	4370	2	N	28	163	1			75
							31	9									
12	10912	X	6102	-0-	-4810	-0-	930	1	5085	2	N	79					154
							87	9									
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	920	1	8338	2	N	107					261
							118	9									
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	840	1	9500	2	N	160	164	1			257
							176	9									
*03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	930	1	11387	2	N	124	164	1			217
							136	9									

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
10	713	X	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					1
11	660	X	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					1
12	651	X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					1
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					1

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
*03	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	341	X	47	-0-	-294	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	620	X	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					26
11	510	X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					26
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
03	930	X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					26

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					81
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					86
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					91
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
10	5487	X	4498	-0-	-989	-0-	4495	2	3	9	N	3					101
11	5310	X	4204	-0-	-1106	-0-	4200	2	4	9	N	4					105
12	5487	X	4204	-0-	-1283	-0-	4201	2	3	9	N	3					108
01	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4200	2	3	9	N	3					111
02	4368	X	2803	-0-	-1565	-0-	2800	2	3	9	N	3					114
03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4340	2	4	9	N	4					118

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
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7482	2	48	9	N	44					94
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7439	2	61	9	N	55					149
12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7458	2	66	9	N	60	175	1			34
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7393	2	50	9	N	45					79
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6578	2	55	9	N	50					129
*03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7266	2	50	9	N	45	158	1			16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					16
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					16
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					82
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					82
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					83
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					84
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

10	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	1386	2			N	-0-					59
11	1620	X	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					59
12	1612	X	1217	-0-	-395	-0-	1217	2			N	-0-					59
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					59
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					59
*03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					58
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					59
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					61
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					62
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					63

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					14
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					14
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					14
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					14
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

10	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					20
11	1020	N	238	-0-	-782	-0-	238	2			N	-0-					20
12	899	N	501	-0-	-398	-0-	501	2			N	-0-					20
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					79
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	272	2	2	9	N	2					81
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	N	2					83
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	635	2	70	9	N	64	145	1			2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	684	2	59	9	N	54					56
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					26

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					46
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					46
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					46
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	596	2	18	9	N	16					156
11	870	N	383	-0-	-487	-0-	372	2	11	9	N	10					166
12	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	N	5					171
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5	173	1			3
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	N	41					44
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					64

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

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

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					25
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	57	2	1	9	N	1					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					27
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					28
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					30

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					151
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					151
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					151
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					151
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	406	2			N	-0-					151
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					151

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
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					20
11	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20
12	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					20
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					20
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					15
11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					15
12	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					15
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	280	X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	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
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	2	97	9	N	88	169	1			29
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1205	2	43	9	N	39					68
12	1364	N	727	-0-	-637	-0-	725	2	2	9	N	2					70
01	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1			38
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43					81

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
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					66
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					66
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					66
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1			2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20					22
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16					38

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
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					46
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					46
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					46
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					46
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					46
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					31
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					32
12	186	X	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					33
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1					34
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1					35
03	217	X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1					36

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					15
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					15
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					15
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					15
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					15

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					60

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					35
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					36
12	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	N	1					37
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					40

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					107
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					108

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
10	310	X	294	-0-	-16	-0-	270	2	24	9	N	22					90
11	330	X	280	-0-	-50	-0-	258	2	22	9	N	20					110
12	341	X	282	-0-	-59	-0-	268	2	14	9	N	13					123
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13	9	N	12					135
02	280	X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11	9	N	10					145
*03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					172

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					25
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					25
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					54
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58

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
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					50
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					50
12	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					50
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					50
02	364	X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					50
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					67
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					67
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	587	-0-	-684	-0-	585	2	2	9	N	2					143
11	1230	X	376	-0-	-854	-0-	364	2	12	9	N	11					154
12	1271	X	671	-0-	-600	-0-	641	2	30	9	N	27	172	1			9
01	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-					9
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40					49
*03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21					70

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
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					1
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
12	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
*03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1

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
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					1
11	150	X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					1
12	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					1
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
*03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1

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
10	434	X	373	-0-	-61	-0-	359	2	14	9	N	13					98
11	390	X	366	-0-	-24	-0-	338	2	28	9	N	25					123
12	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					123
01	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					123
02	336	X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					123
03	372	X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					123

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	188	2	8	9	N	7					101
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					108
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	161	2	8	9	N	7					115
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7					122
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2					124
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					131

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
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	439	2	18	9	N	16					91
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					137
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	589	2	77	9	N	70	169	1			38
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					44
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45	9	N	41					85
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26	9	N	24					109

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-					7
11	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					7
12	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					7
01	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					7
02	1708	X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			N	-0-					7
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

10	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
11	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					5
12	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					5
01	372	X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					5
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					5
03	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

*04	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					40
*05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					40
*06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
*07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					40
*08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					40
*09	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					40
*10	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					40
*11	660	X	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					40
*12	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					40
*01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					40
*02	616	X	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					40
03	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					40

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

10	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					58
11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					58
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					58
01	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					58
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	1	9	N	1					59
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					24
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					24
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					81
11	690	X	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					81
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	621	2	1	9	N	1					82
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					83
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	592	2	2	9	N	2					85
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	702	2	1	9	N	1					86

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - P/A 08/25/16

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

10	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

10	186	X	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

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

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

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
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					90
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					90
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					90
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					90
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			59
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			59
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			59
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			59
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			59
*03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	#	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					177
11	1980	#	1028	-0-	-952	-0-	1028	2			N	-0-					177
12	1085	#	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					177
01	2356		2592	-0-	236	236	2592	2			N	-0-					177
02	2128		2134	-0-	6	242	2134	2			N	-0-					177
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	1359	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
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					17
11	990	#	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-					17
12	1023	#	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					17
01	1023	#	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					17
02	952	#	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					17
03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

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
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					154
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					154
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					154
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	#	1142	-0-	-1121	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

10	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

10	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					12
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					12
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	2	N	-0-					12
*03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

10	186	#	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-					24
11	180	#	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	N	-0-					24
12	186	#	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	N	-0-					24
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					24
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					24
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

10	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					60
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					60
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					60
01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					60
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					60
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	#	1758	-0-	-195	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	2280		3050	-0-	770	770	3050	3			N	-0-					-0-
12	2356		2506	-0-	150	920	2506	3			N	-0-					-0-
01	2356		2107	-0-	-249	671	2107	3			N	-0-					-0-
*02	2128		2195	-0-	67	738	2195	3			N	-0-					-0-
03	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	N	32					105
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					111
12	744	#	458	-0-	-286	-0-	447	2	11	9	N	10					121
01	837	#	297	-0-	-540	-0-	282	2	15	9	N	14					135
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	651	2	9	9	N	8					143
03	837	#	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	N	8					151

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

10	868	#	736	-0-	-132	-0-	726	2	10	9	N	9					134
11	810	#	667	-0-	-143	-0-	660	2	7	9	N	6					140
12	837	#	763	-0-	-74	-0-	757	2	6	9	N	5					145
01	837	#	804	-0-	-33	-0-	794	2	10	9	N	9					154
02	737	R	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					160
*03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					168

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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

10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	N	-0-					-0-
11	660	#	521	-0-	-139	-0-	55	1	466	2	N	-0-					-0-
12	682	#	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-
01	682	#	382	-0-	-300	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	50	1	430	2	N	-0-					-0-
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

10	62	#	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-		-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	35	R	35	-0-		-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	29	R	29	-0-		-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-		-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-		-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

10	93	#	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					95
11	50	R	50	-0-		-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					95
12	78	R	78	-0-		-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					95
01	60	R	60	-0-		-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					95
02	63	R	63	-0-		-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					95
03	93	#	54	-0-		-39	-0-	15	1	39	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

10	527	#	206	-0-		-321	-0-	206	2			N	-0-					70
11	600	#	480	-0-		-120	-0-	480	2			N	-0-					70
12	620	#	570	-0-		-50	-0-	570	2			N	-0-					70
01	620	#	552	-0-		-68	-0-	552	2			N	-0-					70
02	561	R	561	-0-		-0-	-0-	561	2			N	-0-					70
*03	577	R	577	-0-		-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					75

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
*02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146

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
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-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
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	438	2	73	9	N	66					91
11	450	#	364	-0-	-86	-0-	322	2	42	9	N	38					129
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	293	2	54	9	N	49	162	1	4	8	12
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	9	N	6					18
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	154	2	1	9	N	1					19
*03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					21

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

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
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					2
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					2
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					2
01	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2
02	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					2
03	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					2

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
10	434	#	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	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
10	1457	#	1309	-0-	-148	-0-	1196	3	113	9	N	103					206
11	1410	#	1209	-0-	-201	-0-	1202	3	7	9	N	6					212
12	1364	#	1310	-0-	-54	-0-	1303	3	7	9	N	6					218
01	1364	#	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2					220
02	1204	#	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2					222
03	1302	#	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3					225

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
10	1147	#	1084	-0-	-63	-0-	1078	3	6	9	N	5					152
11	1110	#	916	-0-	-194	-0-	914	3	2	9	N	2					154
12	1116	#	955	-0-	-161	-0-	951	3	4	9	N	4					158
01	1116	#	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3					161
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					164
03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3					167

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
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	123	3	20	9	N	18					18
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					18
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					18
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					78
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3					81
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4					85
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					89
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					94
*03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					99

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
*10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					1
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	333	3	11	9	N	10					11
12	372	#	368	-0-	-4	-0-	355	3	13	9	N	12					23
01	372	#	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9					32
*02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					32
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					32

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
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					16
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					18
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					23
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					29
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	194	3	17	9	N	15					44
*03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					44

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
*03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					9
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					10
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					11
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					12
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

10	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					10
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					14

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

10	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					10
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10					129
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	95	2	1	9	Y	1					130
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	85	2	4	9	Y	4	120	1			14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					75
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					75
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					75
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					75

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
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					305
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					305
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					305
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					305
02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	2			N	-0-					305
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	143	1	898	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	143	1	816	2	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	783	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	143	1	869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2275	3	191	9	N	174	169	1			20
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					20
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					20
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					16
01	T. A.		492	-0-	492	492	492	3			N	-0-					16
02	T. A.		414	-0-	414	906	414	3			N	-0-					16
03	T. A.		431	-0-	431	1337	431	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
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1577	3	8	9	Y	7					93
11	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1270	3	4	9	Y	4					97
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1330	3	11	9	Y	10					107
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13					120
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1			12
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10					22

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					36
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					36
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					36
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					36
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					62
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					62
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1892	3	77	9	N	70					132
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					177
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					177
03	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	984	3	130	9	N	118	180	1			115

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					30
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					30
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					30
01	1984	#	1198	-0-	-786	-0-	1198	2			N	-0-					30
02	1792	#	1485	-0-	-307	-0-	1485	2			N	-0-					30
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					31
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
12	1178	N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-					31
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					31
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. 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
10	51648	X	500	-0-	-51148	-0-	500	2			N	-0-					29
11	51648	X	219	-0-	-51429	-0-	219	2			N	-0-					29
12	51648	X	185	-0-	-51463	-0-	185	2			N	-0-					29
01	51648	X	31	-0-	-51617	-0-	31	2			N	-0-					29
02	51648	X	-0-	-0-	-51648	-0-					N	-0-					29
03	496	#	245	-0-	-251	-0-	117	2	128	9	N	116					145

BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					23
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					23
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					24
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					24
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					24
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					24
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					24
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					24
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	151	1	1292	2	Y	-0-					68
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	147	1	1157	2	Y	-0-					68
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	153	1	1172	2	Y	3					71
							3	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	Y	1					72
							1	9									
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					132
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165

RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-					13
11	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					13
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					13
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					61
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3					64
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					67
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	N	5					72
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					74
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					75

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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					44
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					44
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					44
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					44
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	638	2	N	10					52
							11	9									
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	55	1	535	2	N	7					59
							8	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	45	1	458	2	N	12					71
							13	9									
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	65	1	403	2	N	3					74
							3	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					74
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	16					90
							18	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	75	1	371	2	N	-0-					90
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					90
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	551	2	N	-0-					90
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					90
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-					90
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	N	-0-					11
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					11
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					11
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					11
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-					11
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		386	-0-	386	2143	386	2			Y	-0-	5	1			1
11	2648	N	505	-0-	-2143	-0-	505	2			Y	-0-					1
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					2
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					3
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					3

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					1
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	2	N	-0-					1
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	33	1	681	2	N	-0-					1
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

10	DLQ G-10		5246	-0-	5246	21037	125	1	5121	2	N	-0-					67
11	7250		4752	-0-	-2498	18539	124	1	4628	2	N	-0-					67
12	7750		4661	-0-	-3089	15450	105	1	4523	2	N	30					97
							33	9									
01	7750		4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37	119	1			15
							41	9									
02	7000		4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2					17
							2	9									
*03	7750		6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					15
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

10	527	N	526	-0-	-1	-0-	87	1	439	2	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	91	1	470	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	95	1	480	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	2	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	83	1	407	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	89	1	449	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	95	1	414	2	N	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	393	2	N	-0-					1
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	607	2	N	-0-					1
01	496	N	179	-0-	-317	-0-	40	1	139	2	N	-0-					1
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	17	2	Y	9	69	1			2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	2	12	9	Y	11					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					65
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	52					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					24
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					24
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					24
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24

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
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					65
11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2			N	-0-					65
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					65
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66	1	1	8	2
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. //CONT.// 665870

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					17
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					17
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					22
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					22
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					22
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					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
10	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					14
11	14B2 EXT		49	-0-	49	96	49	2			N	-0-					14
12	14B2 EXT		51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					14
01	194	R	47	-0-	-147	-0-	47	2			N	-0-					14
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					28
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					28
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					28
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-					28
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-					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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R L S OIL AND GAS 687228
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					75
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					77
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					87
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					98
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					105
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					113

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					38
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					38
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					38
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					7
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					7
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					7
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					7
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					23
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					23
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151

JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					16
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					16
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					16
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					16
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					16
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					70
11	64	X	24	-0-	-40	-0-	24	3			N	-0-					70
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					70
01	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					70
02	14B2	EXT	17	-0-	17	38	17	3			N	-0-					70
03	14B2	EXT	52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					88
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					88
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					88
*01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					88
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					61
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					61
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					61
*01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					61
*02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					61
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					15
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					15
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					15

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
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	427	3	99	9	N	90					181
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					181
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					181
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					181
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					181
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					181

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
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2531	3	84	9	N	76					152
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-					152
12	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					152
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					152
02	2408	N	2280	-0-	-128	-0-	2280	3			N	-0-					152
03	2666	N	921	-0-	-1745	-0-	921	3			N	-0-					152

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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	130	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	132	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	58	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					31
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					31
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					31
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					31
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	521	2	N	1					168
							1	9									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	437	2	N	2					170
							2	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	49	1	336	2	N	1					171
							1	9									
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	52	1	358	2	N	-0-					171
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	25	1	207	2	N	-0-					171
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	N	-0-					171

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					39
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					39
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					39
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					39
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					6
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					6
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					6
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					6
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	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

10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					21
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					21
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					29
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					29
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					29
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					29
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					26
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					60
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS)//CONT.// 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

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

	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
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					181
11	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					181
12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					181
01	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

	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
10	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	527	N	162	-0-	-365	B	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

	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
10	558	N	213	-0-	-345	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	274	3	65	9	N	59					116
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	201	3	7	9	N	6					122
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					125
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	3	2	9	N	2					127
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					127
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	N	1					128

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
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					70
11	510	#	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					70
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					70
01	558	#	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					70
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					70
03	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					35
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					35
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	2454	-0-	2454	9543	250	1	2150	2	Y	49	2	8			75
							54	9									
11	11849	R	2306	-0-	-9543	-0-	217	1	2039	2	Y	45					120
							50	9									
12	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	217	1	1978	2	Y	58	4	8			174
							64	9									
01	2449	#	2195	-0-	-254	-0-	217	1	1923	2	Y	50	174	1	1	8	49
							55	9									
02	2212	#	1993	-0-	-219	-0-	185	1	1754	2	Y	49	1	8			97
							54	9									
03	2449	#	2139	-0-	-310	-0-	217	1	1863	2	Y	54	2	8			149
							59	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	7			29
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

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
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	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
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	N	4					52
							4	9									
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	36					88
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					103
							17	9									
02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
							70	9									
*03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
							1	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	3800	R	3800	-0-	-0-	-0-	3743	2	57	9	N	52					98
11	3960	#	1615	-0-	-2345	-0-	1602	2	13	9	N	12					110
12	4092	#	597	-0-	-3495	-0-	597	2			N	-0-					110
01	3658	#	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110
02	3304	#	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110
03	3658	#	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510		827	-0-	-2683	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	7254		713	-0-	-6541	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	7254		615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	6552		1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	7254		1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					23
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					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
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-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
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2					28
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	866	2	4	9	N	4					32
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	783	2	1	9	N	1					33
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	2	2	9	N	2					35
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					36
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					36

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	33	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

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

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					39
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					39
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-					75
11	DLQ G-10		15	-0-	15	1109	15	3			N	-0-					75
12	1143	N	34	-0-	-1109	-0-	34	3			N	-0-					75
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
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
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	140	3	4	9	N	4					99
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					99
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					99
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					99
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					38
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					51
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					52
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1					53
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					55
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					58

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					67
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					67
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	25	1	41	2	N	-0-					67
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	2	N	-0-					67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

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
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					28
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					28
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					28
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					28
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	#	831	-0-	-9	-0-	213	1	618	3	N	-0-					65
*05	868	#	866	-0-	-2	-0-	223	1	643	3	N	-0-					65
*06	840	#	808	-0-	-32	-0-	204	1	604	3	N	-0-					65
*07	868	#	826	-0-	-42	-0-	221	1	605	3	N	-0-					65
*08	868	#	834	-0-	-34	-0-	216	1	618	3	N	-0-					65
*09	840	#	673	-0-	-167	-0-	162	1	511	3	N	-0-					90
10	868	#	613	-0-	-255	-0-	139	1	474	3	Y	-0-	65	1			-0-
11	810	#	715	-0-	-95	-0-	138	1	574	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	131	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	669	-0-	-168	-0-	122	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	511	-0-	-161	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	541	-0-	-203	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	316	-0-	-56	-0-	85	1	231	2	N	-0-					21
11	360	#	319	-0-	-41	-0-	85	1	234	2	N	-0-					21
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	90	1	263	2	N	-0-	9	1			12
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	N	-0-					12
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	N	-0-					12
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-					12

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
10	837	#	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					27
11	690	#	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					27
12	713	#	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-					27
01	806	#	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					27
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					27
*03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					20
11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					20
12	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	16	1			4
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					4
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					5
03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	557	-0-	-32	-0-	85	1	472	2	N	-0-					-0-
11	540	#	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	93	1	459	2	N	-0-					-0-
01	558	#	515	-0-	-43	-0-	80	1	435	2	N	-0-					-0-
02	504	#	416	-0-	-88	-0-	65	1	351	2	N	-0-					-0-
03	558	#	454	-0-	-104	-0-	93	1	361	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	#	2229	-0-	-34	-0-	125	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2160	#	2115	-0-	-45	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
12	2232	#	2168	-0-	-64	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2232	#	2052	-0-	-180	-0-	115	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2016	#	1644	-0-	-372	-0-	80	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	2232	#	1682	-0-	-550	-0-	124	1	1558	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					27
11	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					27
12	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					27
01	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					27
02	364	#	257	-0-	-107	-0-	257	2			N	-0-					27
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	R	421	-0-	-1127	-0-	421	2			Y	-0-					2
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					2
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					2
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					2
02	392	#	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					2
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					109
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					109
12	744	N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					109
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					109
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					97
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					97
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					97
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					97
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					125
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					125
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					125
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					125
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					11
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					11
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					11
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	2			N	-0-					52
12	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					52
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013														

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

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	3	21	9	Y	19					140
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	3	22	9	Y	20					160
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	3	37	9	Y	34	173	1			21
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1369	3	31	9	Y	28					49
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					61
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

10	465	N	464	-0-	-1	-0-	409	3	55	9	N	50					218
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	N	7					225
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11	175	1			61
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					61
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					66
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					66
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					66
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					66
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	124	1	1840	2	N	-0-					28
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	124	1	1764	2	N	-0-					28
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	130	1	1804	2	N	-0-					28
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					28
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					28
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-	20	1			70
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					70
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					70
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	95	1			22
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58					80
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62					142

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	792	2	N	28					112
							31	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	49	139	1			22
							54	9									
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	105	1	677	2	N	35					57
							39	9									
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	100	1	636	2	N	55	63	1			49
							61	9									
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85	1	598	2	N	19					68
							21	9									
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	56					124
							62	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

10	465	N	388	-0-	-77	-0-	69	1	319	2	N	-0-					24
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	-0-					24
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	N	-0-					24
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					24
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					24
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-					24

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

10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					90
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					90
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					90
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					90
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	19	1	19	2	N	-0-					16
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					16
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					16
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	#	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1770	#	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1798	#	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

10	DLQ G-10		4197	-0-	4197	16096	4194	3	3	9	N	3					45
11	DLQ G-10		4229	-0-	4229	20325	4218	3	11	9	N	10					55
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	15954					N	NO RPT					55

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					77
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
02	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					77
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

10	2976	X	1998	-0-	-978	-0-	1998	2			N	-0-					37
11	2340	X	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					37
12	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	1686	2			N	-0-					37
01	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1876	X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2			N	-0-					37
03	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8673	2	47	9	N	43	172	1			50
11	8130	X	7866	-0-	-264	-0-	7812	2	54	9	N	49					99
12	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7482	2	66	9	N	60					159
01	8184	X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9	N	50					209
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1			91
03	8184	X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74					165

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
10	4774	X	3935	-0-	-839	-0-	3935	2			N	-0-					11
11	4350	X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2			N	-0-					11
12	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	3090	2			N	-0-					11
01	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9	N	6					17
02	3556	X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-					17
*03	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-					17

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
10	14B2 EXT		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		393	-0-	393	995	393	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		314	-0-	314	1309	314	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		25	-0-	25	1334	25	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1334					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		220	-0-	220	1554	220	2			N	-0-					-0-

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
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	151	-0-	-1949	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
01	310	X	20	-0-	-290	-0-	12	2	8	9	N	7					7
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					7

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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
10	2883	X	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			N	-0-					136
11	2580	X	1854	-0-	-726	-0-	1854	2			N	-0-					136
12	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					136
01	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					136
02	2156	X	1146	-0-	-1010	-0-	1146	2			N	-0-					136
03	2232	X	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					136

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
10	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3739	3	4	9	N	4					40
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4071	3	3	9	N	3					43
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4941	3	2	9	N	2					45
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					46
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1					47
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					47

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8317	2	68	9	N	62	2	8			143
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7899	2	66	9	N	60	117	1			86
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7926	2	64	9	N	58	74	1			70
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7799	2	75	9	N	68	116	1			22
*02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7092	2	56	9	N	51					73
*03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8083	2	77	9	N	70	103	1	10	8	30

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					50
11	3420	X	107	-0-	-3313	-0-	107	2			N	-0-					50
12	3658	X	195	-0-	-3463	-0-	195	2			N	-0-					50
01	3658	X	266	-0-	-3392	-0-	266	2			N	-0-					50
02	3304	X	49	-0-	-3255	-0-	49	2			N	-0-					50
03	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	19	2			N	-0-					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	1462	2	7	9	N	6					66
11	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1429	2	14	9	N	13	42	1			37
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1401	2	12	9	N	11					48
01	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1325	2	8	9	N	7					55
02	1344	X	1100	-0-	-244	-0-	1091	2	9	9	N	8					63
03	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1174	2	12	9	N	11	51	1			23

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3870	2	80	9	N	73	137	1			10
11	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3675	2	62	9	N	56	50	1			16
12	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3794	2	87	9	N	79	81	1			14
01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3708	2	43	9	N	39					53
02	3724	X	2525	-0-	-1199	-0-	2486	2	39	9	N	35	78	1			10
03	3937	X	2658	-0-	-1279	-0-	2616	2	42	9	N	38					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X		2481	-0-	-495	-0-	2357	2	124	9	N	113					150
11	2880	X		2340	-0-	-540	-0-	2222	2	118	9	N	107	168	1			89
12	2883	X		2098	-0-	-785	-0-	1981	2	117	9	N	106					195
01	2883	X		1606	-0-	-1277	-0-	1515	2	91	9	N	83	156	1			122
02	2324	X		1765	-0-	-559	-0-	1614	2	151	9	N	137	172	1			87
03	2480	X		1880	-0-	-600	-0-	1731	2	149	9	N	135	169	1			53

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X		3868	-0-	-317	-0-	3838	2	30	9	N	27	105	1			29
11	3763	X		3763	-0-	-0-	-0-	3723	2	40	9	N	36					65
12	3804	X		3804	-0-	-0-	-0-	3774	2	30	9	N	27					92
01	3875	X		3741	-0-	-134	-0-	3720	2	21	9	N	19	17	1			94
02	3543	X		3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	N	22	74	1			42
*03	3938	X		3938	-0-	-0-	-0-	3907	2	31	9	N	28					70

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	X		1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					65
11	1410	X		1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					65
12	1457	X		762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					65
01	1550	X		202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					65
02	1400	X		-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					65
03	1550	X		-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X		3172	-0-	-2966	-0-	3124	2	48	9	N	44	47	1			49
11	5130	X		562	-0-	-4568	-0-	542	2	20	9	N	18	36	1			31
12	4464	X		1312	-0-	-3152	-0-	1301	2	11	9	N	10	15	1			26
01	4309	X		986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-					26
02	3892	X		16	-0-	-3876	-0-	16	2			N	-0-					26
03	3162	X		-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X		1726	-0-	-227	-0-	1692	2	34	9	N	31	160	1			23
11	2241	X		2241	-0-	-0-	-0-	2220	2	21	9	N	19					42
12	1982	X		1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	N	19					61
01	2013	X		2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					61
02	2100	X		501	-0-	-1599	-0-	501	2			N	-0-					61
03	2325	X		239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					61

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X		3591	-0-	-563	-0-	3494	2	97	9	N	88	1	8			150
11	3480	X		3336	-0-	-144	-0-	3250	2	86	9	N	78	86	1			142
12	3596	X		3287	-0-	-309	-0-	3221	2	66	9	N	60	168	1			34
01	3596	X		3134	-0-	-462	-0-	3115	2	19	9	N	17	39	1			12
02	3248	X		1953	-0-	-1295	-0-	1953	2			N	-0-					12
03	3596	X		1950	-0-	-1646	-0-	1950	2			N	-0-					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
10	13826	X	11349	-0-	-2477	-0-	11017	2	332	9	N	302	337	1			72
11	13110	X	10059	-0-	-3051	-0-	9761	2	298	9	N	271	174	1			169
12	12617	X	9892	-0-	-2725	-0-	9592	2	300	9	N	273	329	1			113
01	11346	X	9234	-0-	-2112	-0-	8942	2	292	9	N	265	341	1			37
02	10248	X	9067	-0-	-1181	-0-	8810	2	257	9	N	234	170	1			101
03	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	9900	2	282	9	N	256	290	1			67

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
10	2697	X	1205	-0-	-1492	-0-	1205	2			N	-0-	53	1			20
11	2460	X	995	-0-	-1465	-0-	995	2			N	-0-					20
12	4278	X	799	-0-	-3479	-0-	799	2			N	-0-					20
01	4278	X	714	-0-	-3564	-0-	680	2	34	9	N	31					51
02	3864	X	461	-0-	-3403	-0-	461	2			N	-0-					51
03	1209	X	413	-0-	-796	-0-	405	2	8	9	N	7	31	1			27

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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4937	2	98	9	N	89	162	1			73
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4822	2	106	9	N	96					169
12	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4061	2	56	9	N	51	162	1			58
01	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3417	2	114	9	N	104	33	1			129
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2149	2	70	9	N	64	165	1			28
03	5084	X	761	-0-	-4323	-0-	720	2	41	9	N	37					65

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
10	8370	X	7596	-0-	-774	-0-	7561	2	35	9	N	32	82	1			64
11	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	5623	2	9	9	N	8					72
12	9176	X	5296	-0-	-3880	-0-	5282	2	14	9	N	13					85
01	9176	X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10					95
02	8288	X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1					96
03	7595	X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-					96

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
10	7502	X	4529	-0-	-2973	-0-	4451	2	78	9	N	71	60	1			85
11	7260	X	3877	-0-	-3383	-0-	3829	2	48	9	N	44	66	1			63
12	4371	X	2574	-0-	-1797	-0-	2542	2	32	9	N	29					92
01	4526	X	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33					125
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99	1			57
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47					104

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
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	898	2	118	9	N	107	163	1			51
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1007	2	172	9	N	156	169	1			38
12	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	1062	2	119	9	N	108	76	1			70
01	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132	1			35
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76	1			49
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97					146

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1890	2	242	9	N	220	338	1			91
11	2070	X	1780	-0-	-290	-0-	1630	2	150	9	N	136	171	1			56
12	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	1525	2	138	9	N	125	138	1			43
01	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113	1			30
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35	1			116
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159	1			63

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7555	2	142	9	N	129	162	1			156
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7084	2	102	9	N	93	164	1			85
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6964	2	101	9	N	92	129	1			48
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109	1			37
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105	1			32
03	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40	1			60

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2002	2	67	9	N	61					83
11	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2020	2	67	9	N	61					144
12	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2010	2	75	9	N	68	157	1			55
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61					116
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142	1			48
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136	1			7

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					18
11	1740	X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			N	-0-					18
12	1147	X	216	-0-	-931	-0-	216	2			N	-0-					18
01	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					18
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
03	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

10	9951	X	8691	-0-	-1260	-0-	8525	2	166	9	N	151					179
11	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	8154	2	173	9	N	157	163	1			173
12	9052	X	8454	-0-	-598	-0-	8308	2	146	9	N	133	164	1			142
01	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1			96
02	7672	X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1			86
03	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1			66

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	4889	2	309	9	N	281	314	1			70
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4261	2	179	9	N	163	163	1			70
12	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	4050	2	124	9	N	113	156	1			27
01	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68					95
02	4592	X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1			30
03	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1			42

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2879	2	4	9	N	4					105
11	3390	X	2369	-0-	-1021	-0-	2367	2	2	9	N	2	87	1			20
12	3503	X	2291	-0-	-1212	-0-	2291	2			N	-0-					20
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5					25
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70					95
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1			35

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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					22
11	1590	N	393	-0-	-1197	-0-	393	2			N	-0-					22
12	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					22
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					23
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					56
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					56
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					56
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					56
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					56
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					56

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
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4270	2	124	9	N	113					148
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4040	2	66	9	N	60	173	1			35
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4028	2	83	9	N	75					110
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1			151
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1			105
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109					214

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9078	2	677	9	N	615	595	1			234
11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9200	2	627	9	N	570	626	1			178
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7009	2	347	9	N	315	297	1			196
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326	9	N	296	344	1			148
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398	9	N	362	352	1			158
03	3782	X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50	9	N	45	123	1			80

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3246	2	83	9	N	75	88	1			43
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3487	2	130	9	N	118	110	1			51
12	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2908	2	65	9	N	59	57	1			53
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107	9	N	97	92	1			58
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55	9	N	50	52	1			56
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63	9	N	57	52	1			61

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
10	1643	X	464	-0-	-1179	-0-	455	2	9	9	N	8					50
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					78
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	N	22	39	1			61
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16	34	1			43
02	1764	X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					43
03	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11	9	N	10					53

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	11532	X	6944	-0-	-4588	-0-	6777	2	167	9	N	152	166	1			129
11	8010	X	4326	-0-	-3684	-0-	4169	2	157	9	N	143	135	1			137
12	8463	X	2934	-0-	-5529	-0-	2810	2	124	9	N	113	131	1			119
01	8463	X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147	9	N	134	122	1			131
02	7644	X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117	9	N	106	126	1			111
03	6944	X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286	9	N	260	199	1			172

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
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4752	2	24	9	N	22					94
11	5100	X	3725	-0-	-1375	-0-	3710	2	15	9	N	14					108
12	5115	X	2992	-0-	-2123	-0-	2973	2	19	9	N	17					125
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	15					140
02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	1	97	1			44
03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	-0-					44

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
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110	66	1			86
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5164	2	69	9	N	63	92	1			57
12	5580	X	4241	-0-	-1339	-0-	4169	2	72	9	N	65	50	1			72
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	46	47	1			71
02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	-0-					71
03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	-0-					71

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
10	11594	X	8490	-0-	-3104	-0-	8354	2	136	9	N	124	112	1			119
11	10740	X	7393	-0-	-3347	-0-	7246	2	147	9	N	134	175	1			78
12	9858	X	6406	-0-	-3452	-0-	6296	2	110	9	N	100	123	1			55
01	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	105					160
02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	57	153	1			64
03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	70	77	1			57

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	N	45					148
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	38	1			110
12	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	583	2	25	9	N	23	38	1			95
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	200	225	1			70
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	160	154	1			76
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	137	157	1			56

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3038	2	171	9	N	155	170	1			118
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2579	2	221	9	N	201	256	1			63
12	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2496	2	113	9	N	103	95	1			71
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	72					143
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	75	44	1			174
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	75	166	1			83

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

10	2542	X	1388	-0-	-1154	-0-	1380	2	8	9	N	7					31
11	2220	X	1155	-0-	-1065	-0-	1140	2	15	9	N	14					45
12	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	918	2	7	9	N	6					51
01	1395	N	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	32	54	1			29
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	6					35
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	6					41

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

10	7874	X	2450	-0-	-5424	-0-	2372	2	78	9	N	71	96	1			34
11	7620	X	627	-0-	-6993	-0-	627	2			N	-0-					34
12	7006	X	705	-0-	-6301	-0-	705	2			N	-0-					34
01	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	-0-					34
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	-0-					34
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	-0-					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2942	2	92	9	N	84	90	1			94
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2849	2	32	9	N	29	65	1			58
12	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3088	2	44	9	N	40	47	1			51
01	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51					102
02	2884	X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27	1			106
03	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47	1			93

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

10	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2322	2	44	9	N	40	172	1			36
11	2730	X	1178	-0-	-1552	-0-	1168	2	10	9	N	9					45
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					45
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					45
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

10	3100	X	910	-0-	-2190	-0-	908	2	2	9	N	2					41
11	2730	X	699	-0-	-2031	-0-	699	2			N	-0-					41
12	2821	X	612	-0-	-2209	-0-	612	2			N	-0-					41
01	2449	X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					41
02	2156	X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-					41
03	899	X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					41

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

10	2511	X	866	-0-	-1645	-0-	865	2	1	9	N	1	51	1			31
11	2430	X	659	-0-	-1771	-0-	659	2			N	-0-					31
12	1736	X	799	-0-	-937	-0-	799	2			N	-0-					31
01	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					31
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
03	868	X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					31

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					29
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
02	112	X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					29
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

10	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	15811	2	17	9	N	15					85
11	17490	X	15850	-0-	-1640	-0-	15830	2	20	9	N	18					103
12	16709	X	16401	-0-	-308	-0-	16392	2	9	9	N	8					111
01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96
02	14784	X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100
03	16368	X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1					21
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					21
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

10	3224	X	174	-0-	-3050	-0-	174	2			N	-0-					2
11	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	2			N	-0-					2
12	3224	X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

12	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5702	2	136	9	N	124	178	1			82
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	5068	2	92	9	N	84	118	1			48
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5583	2	89	9	N	81					129
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46
02	4928	X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86
*03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

10	3441	X	2178	-0-	-1263	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1165	-0-	-907	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

10	674	N	153	-0-	-521	-0-	153	2			N	-0-					242
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					242
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					242
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					242
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					242
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					242

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	88	2	22	9	N	20					57
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	164	2	20	9	N	18					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					98
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					110
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					110
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					110

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	10447	X	9993	-0-	-454	-0-	9778	3	215	9	N	195	170	1	8	8	209
11	9420	X	9056	-0-	-364	-0-	8851	3	205	9	N	186	168	1			227
12	9765	X	8457	-0-	-1308	-0-	8333	3	124	9	N	113					340
01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1			322
02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1			345
03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1			339

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					12
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					12
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					12
*03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					12

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
10	4526	X	3183	-0-	-1343	-0-	2974	3	209	9	N	190	173	1	1	8	249
11	4380	X	2658	-0-	-1722	-0-	2470	3	188	9	N	171	337	1			83
12	4526	X	2628	-0-	-1898	-0-	2451	3	177	9	N	161					244
01	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1			228
02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1			192
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	4	8	164

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6216	3	207	9	N	188	168	1	8	8	154
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5148	3	190	9	N	173	165	1			162
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3490	3	153	9	N	139	165	1			136
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1			106
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1			111
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1			110

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
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	948	3	167	9	N	152	163	1	14	8	159
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1135	3	253	9	N	230	171	1	1	8	217
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1152	3	153	9	N	139	278	1	1	8	77
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135					212
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1			190
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1			144

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
10	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	4004	3			N	-0-	85	1			120
11	4740	X	3774	-0-	-966	-0-	3772	3	2	9	N	2					122
12	4898	X	3615	-0-	-1283	-0-	3591	3	24	9	N	22					144
01	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16					160
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4					164
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8			174

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
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7671	3	278	9	N	253	172	1	3	8	178
11	7590	X	7291	-0-	-299	-0-	7177	3	114	9	N	104	159	1			123
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	7268	3	177	9	N	161	166	1			118
01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112					230
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47					277
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1			155

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
10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8542	3	509	9	N	463	339	1	7	8	296
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	7986	3	418	9	N	380	515	1	1	8	160
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7880	3	355	9	N	323	348	1	1	8	134
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1			332
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1			114
*03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	4	8	137

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
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9425	3	374	9	N	340	342	1	8	8	167
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8715	3	329	9	N	299	328	1	1	8	137
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8877	3	343	9	N	312	338	1	1	8	110
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1			90
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1			175
*03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1			124

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 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
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1220	3	20	9	N	18	165	1			60
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	1172	3	20	9	N	18					78
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1218	3	43	9	N	39					117
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26					143
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32					175
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	8			193

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	201	3	52	9	N	47	31	8			94
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	N	61	128	1			27
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	N	7					34
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					34
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34

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
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	586	3	36	9	N	33	33	8			234
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	8	3	74	9	N	67	208	1			93
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9					102
01	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					102
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					102
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102

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
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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
10	6944	X	6251	-0-	-693	-0-	6231	3	20	9	N	18	8	8			140
11	6390	X	4674	-0-	-1716	-0-	4674	3			N	-0-					140
12	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	4875	3			N	-0-					140
01	6603	X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-					140
02	5684	X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15					155
03	6262	X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7					162

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
10	11594	X	7983	-0-	-3611	-0-	7863	3	120	9	N	109	7	8			197
11	9870	X	7449	-0-	-2421	-0-	7355	3	94	9	N	85	167	1			115
12	9703	X	7524	-0-	-2179	-0-	7411	3	113	9	N	103	151	1			67
01	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83					150
02	7336	X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65					215
03	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1			180

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
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3245	3	246	9	N	224	170	1	1	8	231
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2966	3	226	9	N	205	167	1			269
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2832	3	215	9	N	195	338	1			126
01	14B2 EXT		2807	-0-	2807	2807	2687	3	120	9	N	109					235
02	14B2 EXT		2356	-0-	2356	5163	2122	3	234	9	N	213	166	1			282
03	14B2 EXT		2797	-0-	2797	7960	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175

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
10	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	7649	3	239	9	N	217	166	1			180
11	9390	X	7711	-0-	-1679	-0-	7539	3	172	9	N	156	171	1			165
12	9083	X	7737	-0-	-1346	-0-	7467	3	270	9	N	245	342	1			68
01	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89
02	7420	X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112
*03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
10	5983	X	3688	-0-	-2295	-0-	3420	3	268	9	N	244	167	1			212
11	5280	X	3453	-0-	-1827	-0-	3240	3	213	9	N	194	172	1			234
12	5177	X	3679	-0-	-1498	-0-	3417	3	262	9	N	238	343	1			129
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167
02	3696	X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170

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
10	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3196	3	306	9	N	278	339	1	2	8	87
11	4110	X	3102	-0-	-1008	-0-	2807	3	295	9	N	268	166	1			189
12	3813	X	2928	-0-	-885	-0-	2674	3	254	9	N	231	165	1			255
01	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119
02	3052	X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152

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
10	2945	X	1150	-0-	-1795	-0-	1150	3			N	-0-					37
11	2400	X	1156	-0-	-1244	-0-	1156	3			N	-0-					37
12	1984	X	1111	-0-	-873	-0-	1111	3			N	-0-					37
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37
*03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37

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
10	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-	6528	3	130	9	N	118	171	1	9	8	125
11	10500	X	5947	-0-	-4553	-0-	5840	3	107	9	N	97					222
12	8556	X	6275	-0-	-2281	-0-	6152	3	123	9	N	112	170	1			164
01	8308	X	6478	-0-	-1830	-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105
02	7140	X	4846	-0-	-2294	-0-	4765	3	81	9	N	74					179
03	6665	X	5733	-0-	-932	-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119

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
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	3850	3	249	9	N	226	338	1	3	8	99
11	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3396	3	135	9	N	123					222
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3110	3	223	9	N	203	171	1			254
01	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194

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
10	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	3922	3	293	9	N	266	324	1	32	8	84
11	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3607	3	290	9	N	264	160	1	1	8	187
12	4526	X	3296	-0-	-1230	-0-	3098	3	198	9	N	180	256	1	2	8	109
01	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1			112
02	4088	X	3434	-0-	-654	-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1			154
03	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1			237

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
10	2883	X	1433	-0-	-1450	-0-	1324	3	109	9	N	99	165	1	4	8	152
11	2250	X	1214	-0-	-1036	-0-	1131	3	83	9	N	75	169	1			58
12	2108	X	1371	-0-	-737	-0-	1312	3	59	9	N	54					112
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67					179
02	1344	X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41					220
*03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1			122

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	3009	3	308	9	N	280	326	1	5	8	115
11	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	2655	3	288	9	N	262	162	1			215
12	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1727	3	213	9	N	194	337	1			72
01	3937	X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1			149
02	3360	X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1			225
03	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1			182

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2542	3	113	9	N	103	9	8			199
11	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2292	3	87	9	N	79	169	1			109
12	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2327	3	88	9	N	80	120	1	1	8	68
01	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121					189
02	2576	X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1			82
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78					160

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4955	-0-	-1431	-0-	4849	3	106	9	N	96	163	1	6	8	75
11	6180	X	4424	-0-	-1756	-0-	4336	3	88	9	N	80					155
12	6200	X	3966	-0-	-2234	-0-	3896	3	70	9	N	64					219
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1			124
02	4676	X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89					213
03	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1			111

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3538	-0-	-957	-0-	3444	3	94	9	N	85	151	1	10	8	84
11	4260	X	3204	-0-	-1056	-0-	3131	3	73	9	N	66					150
12	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3102	3	69	9	N	63	155	1	1	8	57
01	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57					114
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50					164
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1			90

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7246	3	102	9	N	93	170	1			108
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7883	3	157	9	N	143	163	1			88
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7025	3	140	9	N	127					215
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1			165
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1			138
*03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1			69

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
10	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	27361	3	298	9	N	271	321	1	25	8	132
11	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	25399	3	233	9	N	212	169	1			175
12	22661	X	10971	-0-	-11690	-0-	10821	3	150	9	N	136	160	1	1	8	150
01	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9	8	165
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2	8	199
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1			135

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
10	5890	X	2552	-0-	-3338	-0-	2168	3	384	9	N	349	336	1	5	8	97
11	4050	X	2124	-0-	-1926	-0-	1819	3	305	9	N	277	322	1			52
12	3627	X	2104	-0-	-1523	-0-	1799	3	305	9	N	277	177	1			152
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1			83
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1			141
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1			99

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
10	4867	X	2084	-0-	-2783	-0-	1827	3	257	9	N	234	327	1	8	8	26
11	4170	X	1667	-0-	-2503	-0-	1451	3	216	9	N	196					222
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	1336	3	166	9	N	151	159	1			214
01	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1			205
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1			157
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1			132

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
10	DELQ PR		8059	-0-	8059	8059	7917	3	142	9	N	129	57	1			172
11	15469	X	7410	-0-	-8059	-0-	7370	3	40	9	N	36	1	8			207
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7382	3	45	9	N	41	161	1			87
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98					185
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1			98
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60					158

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
10	16895	X	15186	-0-	-1709	-0-	14672	3	514	9	N	467	334	1	9	8	177
11	16350	X	15292	-0-	-1058	-0-	14838	3	454	9	N	413	505	1			85
12	16895	X	12314	-0-	-4581	-0-	11901	3	413	9	N	375	249	1	1	8	210
01	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3	8	174
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1	8	139
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1			114

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	167	1	2829	3	N	9					35
							10	9									
11	2580	X	1936	-0-	-644	-0-	112	1	1796	3	N	25	7	8			53
							28	9									
12	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	2	2			N	-0-					53
01	4464	X	670	-0-	-3794	-0-	670	3			N	-0-					53
02	4032	X	1901	-0-	-2131	-0-	113	1	1782	3	N	5					58
							6	9									
*03	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	123	1	1860	3	N	4	4	8			58
							4	9									

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1053	3	9	9	N	8					162
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	3	8	9	N	7					169
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1073	3	13	9	N	12					181
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	890	3	2	9	N	2					183
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	979	3	11	9	N	10	167	1			26
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	N	5					31

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	795	-0-	-42	-0-	782	3	13	9	N	12					120
11	810	#	771	-0-	-39	-0-	768	3	3	9	N	3					123
12	837	#	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					123
01	837	#	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					123
02	756	#	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					123
*03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	114	1			26
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4					30
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	N	5					35
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					40
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					40
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

10	620	#	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					26
11	600	#	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					26
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					26
01	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					26
02	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					26
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					26

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

10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					83
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					83
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					83
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					42
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

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

*12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	53					53
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	40					93
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	24	103	1			36

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

10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	2			N	-0-					180
11	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					180
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					180
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					180
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					426
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					429
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					439
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					446
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	752	2	102	9	N	93					539
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					539

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					32
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					34
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					34
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					34
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

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

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/16

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					2
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					27
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					27
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					27
*02	353	N	154	-0-	-199	-0-	154	3			Y	-0-					27
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

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
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
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
10	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					42
11	3870	#	2537	-0-	-1333	-0-	2534	2	3	9	N	3					45
12	3999	#	2949	-0-	-1050	-0-	2938	2	11	9	N	10					55
01	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1832	1	6	9	N	5					60
02	3360	#	2616	-0-	-744	-0-	2606	2	10	9	N	9					69
03	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					69

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

*04	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	9	1	1514	3	Y	-0-					15
*05	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	-0-					15
*06	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	-0-					15
*07	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					15
*08	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-					15
*09	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	11	1	1617	3	Y	-0-					15
10	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	3	Y	-0-					15
11	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	11	1	1753	3	Y	-0-					15
12	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-					15
01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	-0-					15
02	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					15
*03	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

*04	1290	#	910	-0-	-380	-0-	74	1	836	3	Y	-0-					3
*05	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	101	1	1115	3	Y	-0-					3
*06	1320	#	863	-0-	-457	-0-	95	1	768	3	Y	-0-					3
*07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	1168	3	Y	12					15
							13	9									
*08	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	100	1	1050	3	Y	-0-					15
*09	1170	#	1020	-0-	-150	-0-	96	1	924	3	Y	-0-					15
10	1271	#	1181	-0-	-90	-0-	100	1	1081	3	Y	-0-					15
11	1230	#	885	-0-	-345	-0-	95	1	790	3	Y	-0-					15
12	1271	#	665	-0-	-606	-0-	97	1	568	3	Y	-0-					15
01	1085	#	542	-0-	-543	-0-	96	1	446	3	Y	-0-					15
02	980	#	565	-0-	-415	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					15
03	1085	#	625	-0-	-460	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

*04	360	#	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
*06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
*07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
*08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
*09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	7	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	12	1	1730	3	Y	2					5
							2	9									
*07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	12	1	1756	3	Y	-0-					5
*08	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	12	1	1761	3	Y	-0-					5
*09	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	12	1	1712	3	Y	4					9
							4	9									
10	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	11	1	1751	3	Y	6					15
							7	9									
11	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	3					18
							3	9									
12	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	3	Y	7					25
							8	9									
01	1798	#	1638	-0-	-160	-0-	11	1	1609	3	Y	16					41
							18	9									
02	1624	#	1582	-0-	-42	-0-	10	1	1570	3	Y	2					43
							2	9									
03	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-	36	1			5

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

*04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

10	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					4
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					4
12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					4
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					4
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					4
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

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

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53			283
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			353
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

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

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

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

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014

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
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					50
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1					51
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	N	1					52
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1	9	N	1					53
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4	9	N	4					57
03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					5
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					5
*02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					5
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	N	46					167
							51	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1139	3	N	41					208
							45	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	56					264
							62	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183	1			128
							52	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44					172
							48	9									
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	64	180	1			56
							70	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	#	8055	-0-	-997	-0-	8055	2			N	-0-					59
11	8490	#	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					59
12	8773	#	8039	-0-	-734	-0-	8039	2			N	-0-					59
01	8370		7498	-0-	-872	-0-	7498	2			N	-0-					59
02	7560		5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170	1			14
03	8184	#	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					14

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
10	14B2 EXT		58	-0-	58	352	50	3	8	9	N	7					95
11	473	R	121	-0-	-352	-0-	97	3	24	9	N	22					117
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	53	3	29	9	N	26	55	1			88
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5					93
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1					94
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4					98

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	67	1			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	116	1			6

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					N	30					62
01	608	R	608	-0-		-0-			-0-	23	1	541	2	N	40					102
										44	9									
02	95	R	95	-0-		-0-			-0-	10	1	79	2	N	5	87	1			20
										6	9									
03	0	#	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					20

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168		1168	-0-		-0-			2013	1129	3	39	9	N	35					67
11	1092		1092	-0-		-0-			2013	1089	3	3	9	N	3					70
12	1166		1166	-0-		-0-			2013	1160	3	6	9	N	5					75
01	1116		-0-	-0-		-1116			897					N	69					144
02	1008		1318	-0-		310			1207	1264	3	54	9	N	49					193
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-			1207					N	NO RPT					193

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-			-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-			-0-					N	NO RPT					-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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-		-18			-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-		-0-			-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-		-0-			-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-		-0-			-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-		-0-			-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-		-0-			-0-	2	3			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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-		-13			-0-	204	2			N	-0-					43
11	207	N	207	-0-		-0-			-0-	207	2			N	-0-					43
12	217	N	203	-0-		-14			-0-	203	2			N	-0-					43
01	217	N	200	-0-		-17			-0-	200	2			N	-0-					43
02	196	N	188	-0-		-8			-0-	188	2			N	-0-					43
03	217	N	209	-0-		-8			-0-	209	2			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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	76	-0-		-172			-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-		-0-			-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-		-0-			-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-		-0-			-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-		-13			-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-		-0-			-0-	235	2			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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	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
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

10	1457 N	1302	-0-	-155	B	-0-	1302	2		N	-0-					46
11	1410 N	1326	-0-	-84	B	-0-	1326	2		N	-0-					46
12	1426 N	1322	-0-	-104	B	-0-	1267	2	55 9	N	50					96
01	1302 N	1281	-0-	-21	B	-0-	1205	2	76 9	N	69	37	1			128
02	1232 N	1220	-0-	-12	B	-0-	1163	2	57 9	N	52					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1146	-0-	-187	B	-0-	1132	2	14 9	N	13	170	1			23

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

10	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2		N	-0-					55
11	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-					55
12	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		N	-0-					55
01	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-					55
02	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2		N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

10	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	3	9	N	3						160
11	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1150	2	8	9	N	7						167
12	1209	N	1184	-0-	-25	B	-0-	1173	2	11	9	N	10						177
01	1209	N	1170	-0-	-39	B	-0-	1160	2	10	9	N	9						186
02	1092	N	1049	-0-	-43	B	-0-	1040	2	9	9	N	8						194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1178	N	1164	-0-	-14	B	-0-	1153	3	11	9	N	10	167	1				37

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17																			

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

10	346	N	346	-0-	-0-		-0-	343	2	3	9	N	3						32
11	372	N	372	-0-	-0-		-0-	370	2	2	9	N	2						34
12	441	N	441	-0-	-0-		-0-	439	2	2	9	N	2						36
01	418	N	418	-0-	-0-		-0-	417	2	1	9	N	1						37
02	359	N	359	-0-	-0-		-0-	357	2	2	9	N	2						39
*03	435	N	435	-0-	-0-		-0-	434	2	1	9	N	1						40

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

10	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	240	#	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	#	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-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
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					43
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					43
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					43
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					43
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					52
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					52
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	N	4	37	1			3
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					8
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					13
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					19
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	231	2	3	9	N	3					22
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	2	2	9	N	2					24

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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	2	N	-0-	86	1			18
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	2	N	-0-					18
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	115	1	515	2	N	-0-					18
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	90	1	406	2	N	12					30
							13	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	417	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	75	1	324	2	N	8					46
							9	9									

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
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	100	1	1029	2	N	-0-					41
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	85	1	925	2	N	-0-					41
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					41
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1225	2	N	2					43
							2	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	2					45
							2	9									
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	15					60
							17	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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8	81	1			22
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					22
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					32
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	N	21					53
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					92
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					92
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					92
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					92
03	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
*03	465	N	280	-0-	-185	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	N	-0-					147
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	63	1	176	2	N	5					152
							6	9									
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	50	1	138	2	N	-0-	115	1			37
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
							6	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	65	1	330	2	N	-0-					66
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					66
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					66
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
							6	9									
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	55	1	470	2	N	29					100
							32	9									
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	30	1	336	2	N	2	96	1			6
							2	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					68
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	20	86	1			42
							22	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	20					62
							22	9									
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	45	1	255	2	N	2					64
							2	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45					109
							50	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	18					127
							20	9									
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	N	6	84	1			49
							7	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

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
10	DLQ G-10		298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	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
10	DLQ G-10		298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	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
10	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					146
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					146
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					146
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					146
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					146
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	868	2	N	11	92	1			7
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	124	1	941	2	N	15					22
							17	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	673	2	N	10					32
							11	9									
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	115	1	750	2	N	10					42
							11	9									
02	1008	N	613	-0-	-395	-0-	100	1	507	2	N	5					47
							6	9									
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	105	1	516	2	N	5					52
							6	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	2	N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	63	1	176	2	N	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		98	-0-	98	359	4	1	94	2	Y	-0-					74
11	771	N	412	-0-	-359	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					74
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	-0-					74
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					74
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	3					77
							3	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	3					80
							3	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2828	-0-	2828	11914	2785	2	43	9	N	39					174
11	7250		2767	-0-	-4483	7431	2750	2	17	9	N	15					189
12	7750		2821	-0-	-4929	2502	2801	2	20	9	N	18	179	1			28
01	5991		3489	-0-	-2502	-0-	3465	2	24	9	N	22					50
02	2716	#	2479	-0-	-237	-0-	2468	2	11	9	N	10					60
03	2852	#	2788	-0-	-64	-0-	2768	2	20	9	N	18					78

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	N	5	24	1			2
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					11
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					17
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1743	-0-	333 B	333	1743	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	333	1915	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1758	-0-	-505 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1561	-0-	-361 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					61
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					66
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					70
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					80
*03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					84

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	Y	-0-					3
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					3
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					3
*07	837	N	825	-0-	-12	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					3
*08	837	N	692	-0-	-145	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					3
*09	810	N	779	-0-	-31	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					3
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					3
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					3
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					3
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					3
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					3
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					3

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	6	1	1101	3	Y	22					66
							24	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	19					85
							21	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	7					92
							8	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					92
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	4					96
							4	9									
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	7	74	1			29
							8	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	Y	28	4	1			53
							31	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	31					84
							34	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	3	Y	35					119
							39	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8	1	1189	3	Y	12	98	1			33
							13	9									
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	6	1	933	3	Y	36	7	1			62
							40	9									
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	8	1	1136	3	Y	26					88
							29	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					49
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					52
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					56
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	449	3	24	9	N	22					78
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	3	3	9	N	3					81
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					82

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

10	713	N	512	-0-	-201	-0-	2	1	510	2	N	-0-					5
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	N	-0-					5
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					5
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					10
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

10	93	N	59	-0-	-34	-0-	30	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

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

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					35
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					35
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					35
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					35
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					114
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					116
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	N	8					124
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	71	1			55
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					57
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					59

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	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

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					43
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					46
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					46
*01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					46
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	39	1			7
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			7

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	265	3	Y	21	4	1			40
							23	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	17					57
							19	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	14					71
							15	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	16					87
							18	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	238	3	Y	8					95
							9	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	8	66	1			37
							9	9									

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					132
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					132
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					120
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					120
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					120
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2017 - PLUGGED 03/29/17

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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					100
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					100
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
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
10	4991	#	3988	-0-	-1003	-0-	3988	3			N	-0-					46
11	4800	#	3952	-0-	-848	-0-	3948	3	4	9	N	4					50
12	4774	#	4126	-0-	-648	-0-	4126	3			N	-0-					50
01	4464		3634	-0-	-830	-0-	3634	3			N	-0-					50
02	3976	#	3198	-0-	-778	-0-	3198	3			N	-0-					50
03	4123	#	3020	-0-	-1103	-0-	3020	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					69
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					69
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					69
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					69
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					69
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
10	DLQ G-10		5260	-0-	5260	21094	5228	3	32	9	N	29					204
11	26014	X	4920	-0-	-21094	-0-	4887	3	33	9	N	30					234
12	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5028	3	44	9	N	40					274
01	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4891	3	22	9	N	20					294
02	4788	X	3858	-0-	-930	-0-	3848	3	10	9	N	9	192	1			111
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4514	3	32	9	N	29					140

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
10	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
11	1500	#	1216	-0-	-284	-0-	1133	2	83	9	N	75	162	1			85
12	1550	#	1308	-0-	-242	-0-	1228	2	80	9	N	73					158
01	1550	#	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1			53
02	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82					135
03	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1			49

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
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	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
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					92
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					92
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					92
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					92
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					92
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69		69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	350	X	68	-0-	-282	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
10	0		69	-0-	69	267	69	3			N	-0-					-0-
11	335	X	68	-0-	-267	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	0		59	-0-	59	123	59	3			N	-0-					-0-
03	0		77	-0-	77	200	77	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
10	87		87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	420	X	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	75		75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
10	105		105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	107		107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	104		104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	88		88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	66		66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	88	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					184
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1					185
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					185
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					185
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					303
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					8
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					8
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					8
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					8
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			N	-0-					8
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

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

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

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
10	589	N	383	-0-	-206	B	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	246	-0-	-564	B	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	B	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	38	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	32	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

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

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					1
*05	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	N	-0-					1
*06	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	N	-0-					1
*07	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	1	143	3	N	-0-					1
*08	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	3	N	-0-					1
*09	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	N	-0-					1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					1

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
10	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					14
11	570	#	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					14
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					14
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
02	448	#	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					14
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					14

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
10	899	#	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-					36
11	870	#	579	-0-	-291	-0-	578	3	1	9	N	1					37
12	899	#	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					37
01	744	#	526	-0-	-218	-0-	522	3	4	9	N	4					41
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					42
*03	785	R	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					44

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
10	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-					34
11	420	#	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					34
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					34
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					34
*03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	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
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	180	#	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
*05	186	#	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
*06	180	#	144	-0-	-36	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
*07	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	186	#	157	-0-	-29	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
*09	180	#	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
*03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	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
*04	180	#	164	-0-	-16	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
*05	186	#	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	180	#	168	-0-	-12	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
*07	186	#	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
*09	180	#	170	-0-	-10	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
*05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
*06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
*07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	-0-					-0-
*08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
*09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
12	372	#	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	#	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
*05	186	#	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	180	#	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
*07	186	#	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
*08	186	#	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	713	#	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	713	#	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	Y	18	4	1			17
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	832	3	22	9	Y	20					37
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	Y	15					52
01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	742	3	23	9	Y	21					73
02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	779	3	95	9	Y	86	74	1			85
*03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	877	3	7	9	Y	6	6	1			85

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
10	868	#	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	789	-0-	-51	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			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
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-	8	1			3
*05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					3
*06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					3
*07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					3
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					3
*09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					3
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					3
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					3
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					3
02	364	#	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					3
03	403	#	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	2670	#	2543	-0-	-127	-0-	15	1	2528	3	Y	-0-					22
*05	2759	#	2177	-0-	-582	-0-	15	1	2162	3	Y	-0-	22	1			-0-
*06	2730	#	1691	-0-	-1039	-0-	12	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*07	2635	#	2268	-0-	-367	-0-	15	1	2252	3	Y	1					1
							1	9									
*08	2635	#	1801	-0-	-834	-0-	12	1	1789	3	Y	-0-					1
*09	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	14	1	2052	3	Y	-0-					1
10	2263	#	1919	-0-	-344	-0-	12	1	1907	3	Y	-0-					1
11	2190	#	1479	-0-	-711	-0-	10	1	1469	3	Y	-0-					1
12	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	-0-					1
01	2139	#	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-					1
02	1932	#	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					1
03	2604	#	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

*04	1110	#	825	-0-	-285	-0-	5	1	820	3	N	-0-					117
*05	1147	#	922	-0-	-225	-0-	6	1	916	3	N	-0-					117
*06	1020	#	898	-0-	-122	-0-	6	1	892	3	N	-0-					117
*07	1023	#	930	-0-	-93	-0-	6	1	924	3	N	-0-					117
*08	930	#	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	N	-0-					117
*09	900	#	854	-0-	-46	-0-	6	1	846	3	N	2					126
							2	9									
10	930	#	844	-0-	-86	-0-	6	1	838	3	Y	-0-	70	1			47
11	900	#	848	-0-	-52	-0-	5	1	837	3	Y	5	3	1			49
							6	9									
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	6	1	863	3	Y	27					76
							30	9									
01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42					118
							46	9									
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48					166
							53	9									
*03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	128	1			69
							34	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	870	#	625	-0-	-245	-0-	28	1	595	3	Y	2					18
							2	9									
*05	893	R	893	-0-	-0-	-0-	34	1	857	3	Y	2					20
							2	9									
*06	840	#	723	-0-	-117	-0-	25	1	698	3	Y	-0-					20
*07	902	R	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	3	Y	-0-					20
*08	899	#	835	-0-	-64	-0-	30	1	804	3	Y	1					21
							1	9									
*09	870	#	816	-0-	-54	-0-	25	1	790	3	Y	1					22
							1	9									
10	899	#	853	-0-	-46	-0-	33	1	818	3	Y	2					24
							2	9									
11	870	#	860	-0-	-10	-0-	21	1	839	3	Y	-0-					24
12	910	R	910	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	5					29
							6	9									
01	868	#	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4					33
							4	9									
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4					37
							4	9									
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2					39
							2	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

*04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
*05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-
*06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	N	-0-					-0-
*07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	N	-0-					-0-
*08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
*09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-
10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
02	722	R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
*03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	420	#	405	-0-	-15	-0-	2	1	403	3	Y	-0-	12	1			4
*05	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					4
*06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					4
*07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					4
*08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					4
*09	390	#	381	-0-	-9	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					4
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					4
11	417	R	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					4
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					4
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					4
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

*04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					2
*06	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
*07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	9	1	1394	3	Y	-0-					2
*08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					2
*09	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1471	3	Y	-0-					2
10	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					2
11	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	13	1	2043	3	Y	-0-					2
12	2046	#	1211	-0-	-835	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					2
01	2046	#	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-					2
02	1932	#	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					2
03	2139	#	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					3
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					3
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
*03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	#	753	-0-	-387	-0-	292	1	432	3	N	26					209
							29	9									
*05	1178	#	916	-0-	-262	-0-	310	1	563	3	N	39					248
							43	9									
*06	1050	#	804	-0-	-246	-0-	330	1	454	3	N	18	156	1			110
							20	9									
*07	1085	#	879	-0-	-206	-0-	334	1	523	3	N	20					130
							22	9									
*08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	324	1	579	3	N	26	81	1			75
							29	9									
*09	900	#	840	-0-	-60	-0-	294	1	517	3	N	26					101
							29	9									
10	930	#	820	-0-	-110	-0-	304	1	479	3	N	34					135
							37	9									
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	354	1	518	3	N	34					169
							37	9									
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	361	1	509	3	N	43	178	1			34
							47	9									
01	930	#	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50					84
							55	9									
02	840	#	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38					122
							42	9									
03	930	#	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32					154
							35	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

*04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*05	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*07	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*08	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*09	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
*03	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

*04	450	#	406	-0-	-44	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					3
*05	465	#	456	-0-	-9	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					3
*06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					3
*07	485	R	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					3
*08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					3
*09	464	R	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					3
10	434	#	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					3
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					3
12	496	#	401	-0-	-95	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					3
01	496	#	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					3
02	420	#	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	450	#	395	-0-	-55	-0-	14	1	370	3	Y	10					84
							11	9									
*05	465	#	451	-0-	-14	-0-	18	1	424	3	Y	8					92
							9	9									
*06	300	#	255	-0-	-45	-0-	17	1	230	3	Y	7					99
							8	9									
*07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	2					101
							2	9									
*08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	1					102
							1	9									
*09	300	#	235	-0-	-65	-0-	19	1	206	3	Y	9					111
							10	9									
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	17	1	284	3	Y	3					114
							3	9									
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-	72	1			42
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	2	1			49
							10	9									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11					60
							12	9									
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20					80
							22	9									
*03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9					89
							10	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	900	#	801	-0-	-99	-0-	5	1	783	3	Y	12	67	1			-0-
							13	9									
*05	930	#	890	-0-	-40	-0-	6	1	874	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
*06	1020	#	778	-0-	-242	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					7
*07	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					7
*08	899	#	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					7
*09	887	R	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					7
10	1023	#	953	-0-	-70	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					7
11	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					7
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					7
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					7
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					7
*03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	8	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*05	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*06	1740	#	1284	-0-	-456	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	#	1373	-0-	-425	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	#	1205	-0-	-376	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	#	1313	-0-	-67	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1395	#	972	-0-	-423	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	710	-0-	-610	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	1178	#	809	-0-	-369	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1178	#	843	-0-	-335	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	872	-0-	-89	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	6	1	1043	3	N	-0-					-0-
*05	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	7	1	1050	3	N	-0-					-0-
*06	1050	#	1021	-0-	-29	-0-	7	1	1014	3	N	-0-					-0-
*07	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	7	1	1052	3	N	-0-					-0-
*08	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	7	1	1047	3	N	-0-					-0-
*09	1050	#	1006	-0-	-44	-0-	7	1	999	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1020	#	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	7	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	952	#	938	-0-	-14	-0-	6	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					31
11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					31
12	775	#	645	-0-	-130	-0-	4	1	637	3	Y	4	28	1			7
							4	9									
01	775	#	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					7
02	700	#	600	-0-	-100	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					7
03	775	#	715	-0-	-60	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	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	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	4	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

*04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	25					145
							28	9									
*05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	4	1	518	3	Y	20					165
							22	9									
*06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	9	158	1			16
							10	9									
*07	465	#	404	-0-	-61	-0-	3	1	394	3	Y	6					22
							7	9									
*08	465	#	232	-0-	-233	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					22
*09	450	#	179	-0-	-271	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					22
10	465	#	193	-0-	-272	-0-	1	1	192	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	450	#	188	-0-	-262	-0-	1	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

*04	360	#	194	-0-	-166	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
*05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
*06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
*07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
*08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
*09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	167	-0-	-205	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	221	-0-	-151	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	173	-0-	-135	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
*05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
*06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
*07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
*08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
*09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
*03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1410	#	1202	-0-	-208	-0-	125	1	1069	3	Y	7					73
							8	9									
*05	1457	#	1338	-0-	-119	-0-	138	1	1193	3	Y	6					79
							7	9									
*06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	3	Y	7					86
							8	9									
*07	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	203	1	1469	3	Y	8					94
							9	9									
*08	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	170	1	1364	3	Y	8					102
							9	9									
*09	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	177	1	1312	3	Y	13					115
							14	9									
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	3	Y	12					127
							13	9									
11	1470	#	1405	-0-	-65	-0-	167	1	1227	3	Y	10	88	1			49
							11	9									
12	1581	#	1295	-0-	-286	-0-	138	1	1144	3	Y	12					61
							13	9									
01	1550	#	1311	-0-	-239	-0-	156	1	1144	3	Y	10					71
							11	9									
02	1400	#	1234	-0-	-166	-0-	133	1	1090	3	Y	10					81
							11	9									
03	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	158	1	1198	3	Y	9					90
							10	9									

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
*04	420	#	380	-0-	-40	-0-	1	1	154	2	Y	-0-	10	1			-0-
							225	3									
*05	434	#	432	-0-	-2	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
*06	420	#	380	-0-	-40	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
*08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
*09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
*03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	480	#	418	-0-	-62	-0-	2	1	416	3	Y	-0-	48	1			-0-
*05	496	#	406	-0-	-90	-0-	3	1	401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	450	#	417	-0-	-33	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
*07	465	#	420	-0-	-45	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
*08	434	#	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
*09	445	R	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
*03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

*04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	-0-	7	1			-0-
*05	465	#	445	-0-	-20	-0-	95	1	350	3	Y	-0-					-0-
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	Y	-0-					-0-
*07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	96	1	378	3	Y	-0-					-0-
*08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	Y	-0-					-0-
*09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	92	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	95	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-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
*04	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	19	1	3222	3	Y	6					8
							7	9									
*05	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	23	1	3329	3	Y	4					12
							4	9									
*06	3360	#	3243	-0-	-117	-0-	22	1	3221	3	Y	-0-					12
*07	3472	#	3345	-0-	-127	-0-	22	1	3317	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
*08	3348	#	3337	-0-	-11	-0-	23	1	3313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3240	#	3191	-0-	-49	-0-	21	1	3170	3	Y	-0-					-0-
10	3368	R	3368	-0-	-0-	-0-	22	1	3339	3	Y	6					6
							7	9									
11	3240	#	3184	-0-	-56	-0-	21	1	3161	3	Y	2					8
							2	9									
12	3348	#	3203	-0-	-145	-0-	21	1	3182	3	Y	-0-					8
01	3379	#	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-					8
*02	3052	#	2899	-0-	-153	-0-	19	1	2880	3	Y	-0-					8
03	3379	#	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-					8

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
*04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	3	Y	5	68	1			-0-
							6	9									
*05	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	10	1	1487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1680	#	1071	-0-	-609	-0-	7	1	1057	3	Y	6					6
							7	9									
*07	1736	#	1401	-0-	-335	-0-	9	1	1373	3	Y	17					23
							19	9									
*08	1488	#	1249	-0-	-239	-0-	8	1	1234	3	Y	6					29
							7	9									
*09	1440	#	1166	-0-	-274	-0-	8	1	1148	3	Y	9					38
							10	9									
10	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					38
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	-0-					38
12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	57	77	1			18
							63	9									
01	1302	#	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	1344	#	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24					42
							26	9									
03	1550	#	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2					44
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	66	103	1			-0-
							193	3	73	9							
*05	310	#	290	-0-	-20	-0-	2	1	52	2	Y	3	3	1			-0-
							233	3	3	9							
*06	300	#	237	-0-	-63	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
*07	310	#	293	-0-	-17	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
*08	310	#	286	-0-	-24	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*09	300	#	271	-0-	-29	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	32					32
							334	3	35	9							
11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	25					57
							343	3	28	9							
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	20	77	1			-0-
							348	3	22	9							
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1	1			8
							271	3	10	9							
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35					43
							238	3	39	9							
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19					62
							247	3	21	9							

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
*04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	4					130
							4	9									
*05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	6					136
							7	9									
*06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					136
*07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-	71	1			65
*08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	5	3	1			67
							6	9									
*09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	5	1	804	3	Y	5					72
							6	9									
10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	8					80
							9	9									
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	Y	-0-					80
12	837	#	786	-0-	-51	-0-	5	1	781	3	Y	-0-	76	1			4
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	756	#	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5					12
							6	9									
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6					18
							7	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	840	#	707	-0-	-133	-0-	4	1	682	3	Y	19					209
							21	9									
*05	868	#	704	-0-	-164	-0-	4	1	687	3	Y	12					221
							13	9									
*06	840	#	635	-0-	-205	-0-	3	1	620	3	Y	11	170	1			62
							12	9									
*07	837	#	787	-0-	-50	-0-	5	1	760	3	Y	20					82
							22	9									
*08	837	#	689	-0-	-148	-0-	3	1	667	3	Y	17					99
							19	9									
*09	720	#	642	-0-	-78	-0-	3	1	630	3	Y	8					107
							9	9									
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	5	1	816	3	Y	25					132
							28	9									
11	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	3	Y	31					163
							34	9									
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	24					187
							26	9									
01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166	1			45
							26	9									
02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24					69
							26	9									
*03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23					92
							25	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

*04	270	#	229	-0-	-41	-0-	1	1	213	3	N	14					105
							15	9									
*05	248	#	240	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	N	7					112
							8	9									
*06	240	#	227	-0-	-13	-0-	2	1	222	3	N	3					115
							3	9									
*07	248	#	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	N	-0-					115
*08	248	#	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-	101	1			14
*09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			1
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			1
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	8	34	1			-0-
							167	3	9	9							
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	10	1	1			9
							149	3	11	9							
*06	180	#	162	-0-	-18	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					9
							134	3									
*07	217	#	162	-0-	-55	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					9
							134	3									
*08	217	#	179	-0-	-38	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					9
							149	3									
*09	210	#	172	-0-	-38	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
							143	3									
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					9
							149	3									
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					9
							146	3									
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					9
							145	3									
01	186	#	167	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
							138	3									
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					9
							122	3									
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	Y	15					24
							135	3	17	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	#	105	-0-	-15	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							81	3									
*05	124	#	120	-0-	-4	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							92	3									
*06	120	#	114	-0-	-6	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
*07	124	#	121	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							93	3									
*08	124	#	123	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							92	3									
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	#	906	-0-	-84	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					2
*05	992	#	941	-0-	-51	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					2
*06	960	#	826	-0-	-134	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					2
*07	992	#	901	-0-	-91	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					2
*08	930	#	903	-0-	-27	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					2
*09	900	#	868	-0-	-32	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					2
10	930	#	868	-0-	-62	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					2
11	870	#	837	-0-	-33	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					2
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					2
01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					2
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					2
*03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

*04	180	#	85	-0-	-95	-0-	19	2	66	3	Y	-0-					10
*05	155	#	136	-0-	-19	-0-	1	1	30	2	Y	4	4	1			10
							101	3	4	9							
*06	150	#	119	-0-	-31	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					10
							91	3									
*07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					10
							137	3									
*08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					10
							115	3									
*09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
							116	3									
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					10
							137	3									
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					10
							163	3									
12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					10
							186	3									
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					10
							133	3									
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	1	1	30	2	Y	1	5	1			6
							101	3	1	9							
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					6
							105	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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

*04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
*05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	-0-					-0-
*07	530	R	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
*09	506	R	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	324	-0-	-203	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	436	-0-	-91	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	404	-0-	-72	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	15					130
							17	9									
*05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	N	16					146
							18	9									
*06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	14					160
							15	9									
*07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	8					168
							9	9									
*08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					168
*09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	N	12	163	1			17
							13	9									
10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	22					39
							24	9									
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	23					62
							25	9									
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	28					90
							31	9									
01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	N	16					106
							18	9									
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	14					120
							15	9									
*03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	8					128
							9	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

*04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

*04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	586	R	586	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
*06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	12					21
							13	9									
*07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					21
*08	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	224	171	1			74
							246	9									
*09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	89					163
							98	9									
10	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	83					246
							91	9									
11	848	R	848	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	62	170	1			138
							68	9									
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	48	166	1			20
							53	9									
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	43					63
							47	9									
02	761	R	761	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	86					149
							95	9									
*03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	70					219
							77	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

10	1612	#	1560	-0-	-52	-0-	10	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1560	#	1472	-0-	-88	-0-	9	1	1460	3	Y	3					3
							3	9									
12	1612	#	1352	-0-	-260	-0-	9	1	1342	3	Y	1					4
							1	9									
01	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					4
*02	1456	#	1354	-0-	-102	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					4
03	1550	#	1455	-0-	-95	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

10	1364	#	1019	-0-	-345	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	990	-0-	-330	-0-	6	1	984	3	Y	-0-					-0-
12	1364	#	1016	-0-	-348	-0-	7	1	1008	3	Y	1					1
							1	9									
01	1364	#	1035	-0-	-329	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					1
*02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					1
03	1023	#	983	-0-	-40	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

10	341	#	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					3
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					3
12	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					3
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540	#	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
11	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					39
12	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
01	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					39
02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					39
03	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					23
11	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					23
12	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					23
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
*03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	#	1480	-0-	-473	-0-	1472	2	8	9	N	7					98
11	1890	#	738	-0-	-1152	-0-	736	2	2	9	N	2					100
12	1953	#	1184	-0-	-769	-0-	1147	2	37	9	N	34					134
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14					148
02	1764	#	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					148
03	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					148

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
10	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					45
11	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					45
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					45
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					45
*03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1674	#	1190	-0-	-484	-0-	81	1	1109	2	N	-0-					20
11	1620	#	1181	-0-	-439	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					20
12	1705	#	1203	-0-	-502	-0-	81	1	1122	2	N	-0-					20
01	1705	#	1089	-0-	-616	-0-	81	1	1008	2	N	-0-					20
*02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1894	2	N	10					30
							11	9									
*03	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1803	2	N	11					41
							12	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

10	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					19
11	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					19
12	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					19
01	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					19
*02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
*03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

10	965	R	965	-0-	-0-	-0-	867	2	98	9	N	89	167	1			193
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52					245
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					317
01	828	R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	161	1			222
*02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	767	2	77	9	N	70	175	1			117
*03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67					184

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					112
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					112
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					62
11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					62
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					62
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					62
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					62
*03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

10	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					33
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

10	682	#	640	-0-	-42	-0-	625	3	15	9	N	14					158
11	660	#	376	-0-	-284	-0-	369	3	7	9	N	6					164
12	651	#	320	-0-	-331	-0-	314	3	6	9	N	5					169
01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					184
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	N	26	179	1			31
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	N	14					45

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	823	-0-	-14	-0-	130	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	840	#	810	-0-	-30	-0-	113	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	868	#	505	-0-	-363	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	510	-0-	-246	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	720	-0-	-117	-0-	125	1	595	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

10	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	3	Y	7					48
							8	9									
11	1200	#	1162	-0-	-38	-0-	161	1	995	3	Y	5					46
							6	9									
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3					49
							3	9									
01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3					52
							3	9									
02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	236	1	920	3	Y	6					58
							7	9									
*03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	223	1	1057	3	Y	7					65
							8	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	106	1	559	3	Y	110					251
							121	9									
11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	75	1			204
							152	9									
12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	157	1			152
							114	9									
01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1			110
							120	9									
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86					195
							95	9									
*03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1			220
							114	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

10	1271	#	1011	-0-	-260	-0-	158	1	835	3	Y	16					162
							18	9									
11	1230	#	997	-0-	-233	-0-	139	1	855	3	Y	3					149
							3	9									
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13					162
							14	9									
01	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1			6
							2	9									
02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	216	1	845	3	Y	2					8
							2	9									
*03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	904	3	Y	15					23
							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
10	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	194	1	1026	3	Y	-0-					68
11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14					82
							15	9									
12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	229	1	1005	3	Y	-0-					82
01	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	170	1	954	3	Y	-0-					82
02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	3	Y	-0-					82
*03	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	-0-					82

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	323	1	1711	3	Y	5					114
							6	9									
11	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	296	1	1825	3	Y	6	77	1			39
							7	9									
12	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	3	Y	-0-					39
01	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					42
							3	9									
02	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	428	1	1672	3	Y	6					48
							7	9									
*03	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	Y	5					53
							6	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	3	Y	11					101
							12	9									
11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	197	1	1215	3	Y	15					106
							17	9									
12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	1					107
							1	9									
01	1612	#	1576	-0-	-36	-0-	238	1	1336	3	Y	2					109
							2	9									
02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	305	1	1192	3	Y	6					115
							7	9									
*03	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-	295	1	1400	3	Y	11					126
							12	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	#	1182	-0-	-151	-0-	185	1	983	3	Y	13					63
							14	9									
11	1290	#	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7					57
							8	9									
12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2					59
							2	9									
01	1209	#	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9					68
							10	9									
02	1092	#	973	-0-	-119	-0-	197	1	768	3	Y	7					75
							8	9									
03	1178	#	980	-0-	-198	-0-	169	1	803	3	Y	7					82
							8	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					36
11	270	#	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					36
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					36
*02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					36
*03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	620	#	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	Y	2					22
11	600	#	515	-0-	-85	-0-	514	3	1	9	Y	1					23
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					24
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					25
*02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					25
*03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					27

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
10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2					22
11	629	R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1					23
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1					24
01	632	R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					25
*02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
*03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					27

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
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2					22
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					24
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					25
*02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
*03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2					27

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	300	#	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	224	#	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	#	157	-0-	-773	-0-	1	1	156	3	N	-0-					34
*05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					34
*06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					34
*07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
*08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

*04	420	#	363	-0-	-57	-0-	70	1	293	3	Y	-0-					63
*05	434	#	313	-0-	-121	-0-	60	1	253	3	Y	-0-					63
*06	990	#	309	-0-	-681	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					63
*07	775	#	322	-0-	-453	-0-	92	1	230	3	Y	-0-					63
*08	713	#	395	-0-	-318	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					63
*09	360	#	282	-0-	-78	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					63
*10	310	#	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					63
*11	390	#	268	-0-	-122	-0-	2	1	266	3	Y	-0-	63	1			-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

10	0		810	-0-	810	810	5	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	0		781	-0-	781	1591	5	1	772	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	0		781	-0-	781	2372	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	0		781	-0-	781	3153	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	0		721	-0-	721	3874	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	0		812	-0-	812	4686	6	1	806	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
12	0		115	-0-	115	236	115	2			N	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	349	113	2			N	-0-					-0-
02	0		100	-0-	100	449	100	2			N	-0-					-0-
03	0		106	-0-	106	555	106	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
*02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					36

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	Y	18					76
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	909	3	20	9	Y	18					94
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1136	3	22	9	Y	20					114
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24					138
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18					156
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14					170

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
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	2	N	-0-					5
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	N	-0-					5
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	2	N	-0-					5
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					5
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	2	N	-0-					5
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

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

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

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

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
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
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	460	2	17	9	N	15					154
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	433	2	19	9	N	17					171
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					171
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					172
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					173
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					175

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					34
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	N	9					43
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	254	2	12	9	N	11					54
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					65
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					73
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10	9	N	9					82

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	3100	N	229	-0-	-2871 B	5599	229	2			N	-0-					2
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	2599					N	-0-					2
12	2599	N	-0-	-0-	-2599 B	-0-					N	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

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
10	4583		3332	-0-	-1251 B	15904	3298	2	34	9	N	31	167	1			26
11	4135		3596	-0-	-539 B	15365	3557	2	39	9	N	35					61
12	3290		1748	-0-	-1542 B	13823	1724	2	24	9	N	22					83
01	3808		4529	-0-	721 B	14544	4505	2	24	9	N	22					105
02	3467		2126	-0-	-1341 B	13203	2097	2	29	9	N	26					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203																	
03	2428		3793	-0-	1365 B	14568	3783	2	10	9	N	9					140

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
10	4583		3739	-0-	-844 B	16675	3739	2			N	-0-					-0-
11	4135		3965	-0-	-170 B	16505	3965	2			N	-0-					-0-
12	3290		4254	-0-	964 B	17469	4254	2			N	-0-					-0-
01	3808		4510	-0-	702 B	18171	4488	2	22	9	N	20					20
02	3467		4126	-0-	659 B	18830	4124	2	2	9	N	2					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18830																	
*03	2428		4350	-0-	1922 B	20752	4350	2			N	-0-					22

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
10	3100	N	52	-0-	-3048 B	35591	52	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	32591					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	29491					N	-0-					-0-
01	3100	N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	23609					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23609																	
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	20509					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	250	-0-	-1549 B	-0-	178	2	72	9	N	65					320
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	257	2	80	9	N	73	286	1			107
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	262	2	59	9	N	54					161
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86	9	N	78					239
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	217	2	47	9	N	43	164	1			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	104	2	56	9	N	51					169

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	455	738	1			714
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430					1144
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					1193
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

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

10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					65
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					65
12	DLQ G-10	3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					65
01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	6978	3667	2	6	9	N	5					70
02	10016 X	3038	-0-	-6978	-0-	3038	2			N	-0-					70
*03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	4463	-0-	4463	4463	4463	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5632	-0-	5632	10095	5632	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5195	-0-	5195	15290	5195	3			N	-0-					-0-
*03	20532 X	5242	-0-	-15290	-0-	5242	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

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

10	2046	N	1093	-0-	-953	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	988	-0-	-992	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	577	-0-	-2058	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
*03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	163	1	2247	2	N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

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

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	71	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	983	-0-	-598	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	653	-0-	-719	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	633	-0-	-507	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	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

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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

10	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					26
11	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					26
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					26
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					26
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					26
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	12	7			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					44
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					44
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					44
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					44
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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

10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

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

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	992	N	611	-0-	-381	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	810	N	23	-0-	-787	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	706	-0-	-751	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	155	-0-	-1105	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	100	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 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
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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

*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	28	7			99
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					99
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					99
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					99
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					99
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					99
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					99
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					99
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	967	1	377	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

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

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

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

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					1
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	27	1	437	2	N	-0-					1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					1
*03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					1

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

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	228	-0-	-972	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

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

10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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

10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	837	N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	420	3	55	9	N	50					82
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	396	3	25	9	N	23					105
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	695	3	35	9	N	32					137
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					147
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					157
*03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					157

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	1	9	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4903	-0-	4903	4903	333	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-
*03	17642	X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
*03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	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
10	1271	N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-					1
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-					1
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					1
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					1
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
*03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					1

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
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					190
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			N	-0-					190
12	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					190
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-					190
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	879	3			N	-0-					190
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4975	-0-	-455	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	213	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	15124	4805	2			N	-0-					-0-
*03	20414	X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	717	-0-	-616	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	420	X	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	434	X	55	-0-	-379	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					20
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					20
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					20
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	130	-0-	-6101	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	86	-0-	-5854	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		88	-0-	88	88	6	1	82	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	572	484	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2019	1447	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	2062	43	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

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

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

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

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

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6166	-0-	6166	6166	247	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5324	-0-	5324	11490	5324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5552	-0-	5552	17042	5552	2			N	-0-					-0-
*03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	310	1	6707	2	N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	300	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	518	1	5436	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-					-0-
*03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4754	-0-	4754	4754	274	1	4480	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14820	-0-	14820	19574	14820	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7126	-0-	7126	26700	7126	2			N	-0-					-0-
*03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7441	-0-	-239	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	519	1	7071	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-					-0-
*03	30936	X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	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
10	2914	X	1731	-0-	-1183	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	187	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9319	4640	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-					-0-
*03	18127	X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4525	-0-	4525	4525	182	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-					-0-
*03	16706	X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	220	1	5273	2	N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5141	-0-	-2454	-0-	247	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	4864	-0-	-2276	-0-	240	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	438	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-
*03	27706	X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4727	-0-	-73	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	187	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-
*03	17895	X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	591	-0-	-1089	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	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
10	4805	X	2620	-0-	-2185	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	209	1	5030	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3138	-0-	3138	8377	3138	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	12816	4439	2			N	-0-					-0-
*03	17864	X	5048	-0-	-12816	-0-	5048	2			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
10	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	444	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	12753	6060	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	18380	5627	2			N	-0-					-0-
*03	23985	X	5605	-0-	-18380	-0-	5605	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
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	283	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5058	-0-	5058	9240	5058	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	13849	4609	2			N	-0-					-0-
*03	18476	X	4627	-0-	-13849	-0-	4627	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
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	310	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	300	1	3994	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	561	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	310	1	6931	2	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	280	1	6396	2	N	-0-					-0-
*03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	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
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1031	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	987	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1144	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1006	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	931	1	2016	2	N	-0-					-0-
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	890	1	2240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8942	-0-	8942	8942	515	1	8427	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8180	-0-	8180	17122	8180	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	24469	7347	2			N	-0-					-0-
*03	31486	X	7017	-0-	-24469	-0-	7017	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
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	310	1	7115	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5161	-0-	-1439	-0-	300	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9860	-0-	9860	9860	962	1	8898	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11189	-0-	11189	21049	166	1	11023	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	29318	100	1	8169	2	N	-0-					-0-
*03	36675	X	7357	-0-	-29318	-0-	90	1	7267	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
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	543	-0-	-717	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	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
10	3906	X	1294	-0-	-2612	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1090	-0-	-2600	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	157	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8088	4154	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11943	3855	2			N	-0-					-0-
*03	15855	X	3912	-0-	-11943	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8664	-0-	-396	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8586	-0-	8586	8586	8586	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16723	8137	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7573	-0-	7573	24296	7573	3			N	-0-					-0-
*03	31976	X	7680	-0-	-24296	-0-	7680	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
10	1054	N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			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
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11308	-0-	11308	11308	645	1	10663	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10249	-0-	10249	21557	10249	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9631	-0-	9631	31188	9631	2			N	-0-					-0-
*03	41093	X	9905	-0-	-31188	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	70	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

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
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	321	1	7687	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-					-0-
*03	32476	X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	1	-0-	-6664	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5	-0-	-6445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5161	-0-	5161	5161	304	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-					-0-
*03	43655	X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1014	1	4408	2	N	-0-					1
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	959	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1347	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-					-0-
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5977	-0-	-719	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5339	-0-	-901	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5721	-0-	5721	5721	388	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-					-0-
*03	20448	X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	278	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-					-0-
*03	14886	X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	810	N	302	-0-	-508	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12559	-0-	-671	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13244	-0-	13244	13244	780	1	12464	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12837	-0-	12837	26081	12837	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10394	-0-	10394	36475	10394	2			N	-0-					-0-
*03	46258	X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6641	-0-	6641	6641	450	1	6191	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	14115	7474	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20370	6255	2			N	-0-					-0-
*03	26863	X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	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
10	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4416	-0-	-474	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	179	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	8177	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3259	-0-	3259	11436	3259	2			N	-0-					-0-
*03	14023	X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	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
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1550	-0-	-868	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

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
10	14012	X	12521	-0-	-1491	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	11513	-0-	-2047	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11931	-0-	11931	11931	11931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12188	-0-	12188	24119	12188	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12598	-0-	12598	36717	12598	3			N	-0-					-0-
*03	49747	X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			N	-0-					-0-

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
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3409	-0-	309	371	3409	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	10006	-0-	-2549	-0-	1031	1	8975	3	N	-0-					20
11	10020	X	5453	-0-	-4567	-0-	998	1	4455	3	N	-0-					20
12	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	1009	1	9452	3	N	-0-					20
01	DLQ G-10		9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	-0-					20
02	DLQ G-10		8779	-0-	8779	28419	927	1	7841	3	N	10					30
							11	9									
*03	35797	X	7378	-0-	-28419	-0-	1031	1	6347	3	N	-0-					30

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7320	-0-	7320	7320	486	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	-0-					-0-
*03	27179	X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	123	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4213	-0-	4213	4213	285	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5144	-0-	5144	13645	5144	2			N	-0-					-0-
*03	19192	X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
11	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10422	-0-	10422	10422	10422	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9755	-0-	9755	30668	9755	3			N	-0-					-0-
*03	41059	X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	310	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	294	1	5774	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	508	1	3555	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	2	N	-0-					-0-
*03	38499	X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	11780	X	11415	-0-	-365	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	8763	-0-	-2637	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9129	-0-	9129	9129	9129	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18348	9219	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8411	-0-	8411	26759	8411	3			N	-0-					-0-
*03	35830	X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3			N	-0-					-0-

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
10	3968	X	2326	-0-	-1642	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4941	-0-	4941	4941	198	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	9534	4593	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	13910	4376	2			N	-0-					-0-
*03	18841	X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	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
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5505	-0-	5505	5505	323	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5245	-0-	5245	10750	5245	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	15059	4309	2			N	-0-					-0-
*03	19816	X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	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
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

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
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11194	-0-	8194	8194	11194	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11916	-0-	8816	17010	814	1	11102	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	10999	-0-	7899	24909	10999	2			N	-0-					-0-
02	34941	X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
*03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	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
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1834	-0-	-1256	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4296	-0-	4296	4296	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8909	4613	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4017	-0-	4017	12926	4017	2			N	-0-					-0-
*03	17246	X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	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
10	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	3			N	-0-					-0-
11	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12750	-0-	12750	12750	12750	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25720	12970	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11702	-0-	11702	37422	11702	3			N	-0-					-0-
*03	48038	X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 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
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	1615	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4144	1063	3			N	-0-					-0-
*03	3000	N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7870	-0-	-200	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8117	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-					-0-
*03	26463	X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	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
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	868	-0-	-806	-0-	59	1	809	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	1060	-0-	-3559	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16671	-0-	16671	16671	982	1	15689	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-					-0-
*03	49720	X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	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
10	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	782	1	12502	2	N	-0-					-0-
01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
*03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
11	14040	X	13205	-0-	-835	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-					-0-
*03	42837	X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	221	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
*03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	265	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5972	-0-	5972	12595	5972	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3895	-0-	3895	16490	3895	2			N	-0-					-0-
*03	21159	X	4669	-0-	-16490	-0-	4669	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
10	10013	X	9890	-0-	-123	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	9210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8770	-0-	8770	17980	8770	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8441	-0-	8441	26421	8441	3			N	-0-					-0-
*03	35455	X	9034	-0-	-26421	-0-	9034	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
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	7691	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14972	7281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6306	-0-	6306	21278	6306	3			N	-0-					-0-
*03	27005	X	5727	-0-	-21278	-0-	5727	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
10	5332	X	672	-0-	-4660	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	190	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	8459	3721	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	11865	3406	2			N	-0-					-0-
*03	15424	X	3559	-0-	-11865	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6671	-0-	-1978	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9834	-0-	9834	9834	393	1	9441	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18886	9052	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26836	7950	2			N	-0-					-0-
*03	35627	X	8791	-0-	-26836	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
*06	8100	X	6205	-0-	-1895	-0-	6166	3	39	9	N	35	1	8			82
07	8370	X	5443	-0-	-2927	-0-	5434	3	9	9	N	8					90
08	8370	X	4422	-0-	-3948	-0-	4418	3	4	9	N	4					94
09	7650	X	4466	-0-	-3184	-0-	4448	3	18	9	N	16	1	8			109
10	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7213	3			N	-0-					109
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6739	3	17	9	N	15					124
12	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	7032	3			N	-0-					124
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14557	7525	3			N	-0-					124
02	DLQ G-10		6816	-0-	6816	21373	6686	3	130	9	N	118					242
*03	28814	X	7441	-0-	-21373	-0-	7441	3			N	-0-					242

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
10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11964	-0-	-366	-0-	11964	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11787	-0-	11787	11787	11787	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12008	-0-	12008	23795	12008	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10817	-0-	10817	34612	10817	3			N	-0-					-0-
*03	46278	X	11666	-0-	-34612	-0-	11666	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
10	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	10351	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9785	-0-	9785	20136	9785	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8578	-0-	8578	28714	8578	3			N	-0-					-0-
*03	37623	X	8909	-0-	-28714	-0-	8909	3			N	-0-					-0-

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
10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2057	2045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3733	-0-	3733	5790	3733	3			N	-0-					-0-
*03	10381	X	4591	-0-	-5790	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

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
10	9765	X	8392	-0-	-1373	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	6165	-0-	-3105	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	3729	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5590	1861	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	5619	29	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5619					N	-0-					-0-

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
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	7521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7887	-0-	7887	15408	7887	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5295	-0-	5295	20703	5295	3			N	-0-					-0-
*03	25437	X	4734	-0-	-20703	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	897	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4076	-0-	4076	4076	1004	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7673	1204	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	10229	899	1	1657	2	N	-0-					-0-
*03	11060	X	831	-0-	-10229	-0-	458	1	373	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

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

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

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

10	186	X	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11212	-0-	11212	11261	11212	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17122	-0-	17122	28383	17122	3			N	-0-					-0-
*03	43141	X	14758	-0-	-28383	-0-	14758	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

10	713	X	368	-0-	-345	-0-	368	1			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	1			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61	-0-	61	294	61	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191	485	167	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	803	X	318	-0-	-485	-0-	318	1			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8232	-0-	8232	8232	562	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7993	-0-	7993	16225	7993	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	22700	6475	2			N	-0-					-0-
*03	29556	X	6856	-0-	-22700	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5151	-0-	-369	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4033	-0-	4033	4033	272	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5473	-0-	5473	9506	5473	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15100	5594	2			N	-0-					-0-
*03	20475	X	5375	-0-	-15100	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	226	3	24	9	N	22	27	5			22
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					22
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					22
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	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
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10314	-0-	10314	10314	10314	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7702	-0-	7702	18016	7702	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6159	-0-	6159	24175	6159	2			N	-0-					-0-
*03	27668	X	3493	-0-	-24175	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	5072	-0-	-4321	-0-	1000	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	985	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9956	-0-	9956	9956	1014	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-					-0-
*03	29115	X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-					-0-
*03	24356	X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	266	-0-	-819	-0-	266	1			N	-0-					-0-
11	990	X	33	-0-	-957	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		626	-0-	626	626	72	1	554	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-					-0-
*03	48344	X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-					-0-

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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6944	X	5495	-0-	-1449	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5520	-0-	-1050	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9682	4455	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4320	-0-	4320	14002	4320	3			N	-0-					-0-
*03	18229	X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

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
10	15841	X	14891	-0-	-950	-0-	14891	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13765	-0-	-1205	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12665	-0-	12665	12665	12665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15281	-0-	15281	27946	15281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14110	-0-	14110	42056	14110	3			N	-0-					-0-
*03	53594	X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

10	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1763	-0-	-779	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2800	N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	N	23					61
*03	1206	N	-0-	-0-	-1206	-0-					N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	926	-0-	-334	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	262	1	8371	2	N	-0-					-0-
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	276	1	8452	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	296	1	8632	2	N	-0-					-0-
01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	158	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	163	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	182	1	5313	2	N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	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
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	196	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	179	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	199	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1191	1	10254	2	N	-0-					-0-
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1161	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1212	1	9836	2	N	-0-					-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	626	1	7280	2	N	-0-					-0-
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	620	1	7048	2	N	-0-					-0-
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	703	1	8257	2	N	-0-					-0-
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	731	1	8846	2	N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	616	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	652	1	6883	2	N	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					15
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					15
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					15
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					15
*02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					15
*03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

10	10416	X	10013	-0-	-403	-0-	1145	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9356	-0-	-334	-0-	1113	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8780	-0-	-1233	-0-	1134	1	7646	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8966	-0-	-1047	-0-	1148	1	7818	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8643	-0-	-401	-0-	1053	1	7590	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	1139	1	7439	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	817	1	10980	2	N	-0-					-0-
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	831	1	11006	2	N	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	882	1	11884	2	N	-0-					-0-
01	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	955	1	12928	2	N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	807	1	10261	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	860	1	10501	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3249	-0-	-998	-0-	96	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2380	-0-	-1730	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	328	1	10485	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	10382	-0-	-58	-0-	333	1	10049	2	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	374	1	10746	2	N	-0-					-0-
01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-					-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-					-0-
*03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 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
10	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	689	1	21873	2	N	-0-					-0-
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	701	1	20714	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	22191	-0-	-36	-0-	763	1	21428	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	578	1	6344	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	5755	-0-	-1565	-0-	541	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5461	-0-	-1235	-0-	554	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	547	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	485	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	498	1	3572	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	574	1	10984	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	522	1	8388	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9159	-0-	-1226	-0-	563	1	8596	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	585	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	7282	-0-	-2098	-0-	481	1	6801	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8545	-0-	-1840	-0-	542	1	8003	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	6216	-0-	-2650	-0-	498	1	5718	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5642	-0-	-1108	-0-	515	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5484	-0-	-716	-0-	524	1	4960	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5637	-0-	-563	-0-	553	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4425	-0-	-1175	-0-	483	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	514	1	4032	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
10	10416	X	10407	-0-	-9	-0-	315	1	10092	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	343	1	9936	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	327	1	9422	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	344	1	9411	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	7799	-0-	-1693	-0-	265	1	7534	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9339	-0-	-1170	-0-	325	1	9014	2	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
10	7409	X	6215	-0-	-1194	-0-	551	1	5664	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	5894	-0-	-1276	-0-	555	1	5339	2	Y	-0-					-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	594	1	5635	2	Y	-0-					-0-
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	597	1	5735	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	542	1	5142	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5490	-0-	-555	-0-	528	1	4962	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

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

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

10	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
*03	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-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.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		37	-0-	37	114	2	1	35	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

10	13888	X	13551	-0-	-337	-0-	412	1	13139	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	13001	-0-	-769	-0-	416	1	12585	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13294	-0-	-501	-0-	452	1	12842	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

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

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	3683	-0-	-3788	-0-	561	1	3122	2	N	-0-					-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	860	1	8378	2	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	906	1	8261	2	N	-0-					-0-
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-					-0-
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-					-0-
*03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			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
10	9207	X	8476	-0-	-731	-0-	751	1	7725	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7491	-0-	-1419	-0-	705	1	6786	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7425	-0-	-1286	-0-	708	1	6717	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7486	-0-	-1225	-0-	705	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6659	-0-	-1125	-0-	634	1	6025	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	774	1	7265	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
10	13764	X	12378	-0-	-1386	-0-	375	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	9153	-0-	-4167	-0-	305	1	8848	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9693	-0-	-2211	-0-	325	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	384	1	10503	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9463	-0-	-1289	-0-	321	1	9142	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	378	1	10498	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

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

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	939	1	10804	2	N	-0-			-0-
11	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	805	1	10729	2	N	-0-			-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	10501	2	N	-0-			-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	940	1	11098	2	N	-0-			-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	854	1	10679	2	N	-0-			-0-
*03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	944	1	11671	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	426	1	151	2	N	-0-			-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	595	1	2168	2	N	-0-			-0-
*03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	654	1	2376	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	577	1	7155	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	574	1	6953	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	612	1	6772	2	N	-0-			-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	619	1	7250	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	538	1	6686	2	N	-0-			-0-
*03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	667	1	7653	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	9030	-0-	-363	-0-	769	1	8261	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8813	-0-	-127	-0-	760	1	8053	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	770	1	7824	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8050	-0-	-909	-0-	779	1	7271	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6868	-0-	-1224	-0-	698	1	6170	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	5973	-0-	-2986	-0-	666	1	5307	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	11247	-0-	-316	-0-	342	1	10905	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	349	1	10544	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10937	-0-	-68	-0-	372	1	10565	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10882	-0-	-123	-0-	386	1	10496	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9559	-0-	-381	-0-	325	1	9234	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	9809	-0-	-1196	-0-	340	1	9469	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	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
10	4433	X	1641	-0-	-2792	-0-	339	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	599	-0-	-3691	-0-	458	1	141	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	383	-0-	-919	-0-	383	1			N	-0-					-0-
01	1302	X	120	-0-	-1182	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	1176	X	100	-0-	-1076	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	16	1	221	2	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
10	12462	X	12355	-0-	-107	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11751	-0-	-309	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12048	-0-	-321	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10764	-0-	-408	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	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
10	9827	X	9480	-0-	-347	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8350	-0-	-218	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9517	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
10	1426	N	470	-0-	-956	-0-	36	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	47	1	638	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	61	1	677	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-					-0-
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	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
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	718	1	9144	2	N	-0-			-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	878	1	8645	2	N	-0-			-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	997	1	7179	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	6348	-0-	-3510	-0-	736	1	5612	2	N	-0-			-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	781	1	8938	2	N	-0-			-0-
*03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	876	1	9714	2	N	-0-			-0-

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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 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
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	443	1	7699	2	N	-0-			-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	469	1	8629	2	N	-0-			-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	439	1	7310	2	N	-0-			-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-			-0-
*03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	9515	-0-	-2730	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	9170	-0-	-2350	-0-	9170	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
02	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
*03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		97	-0-	97	112	97	2			N	-0-			-0-
12	113	N	1	-0-	-112	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	915	1	8775	2	N	-0-			-0-
11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	900	1	8537	2	N	-0-			-0-
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	870	1	8815	2	N	-0-			-0-
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-			-0-
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-			-0-
*03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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

10	11532	X	10820	-0-	-712	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10129	-0-	-671	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

10	10509	X	10231	-0-	-278	-0-	310	1	9921	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	7592	-0-	-2908	-0-	240	1	7352	2	N	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	368	1	10735	2	N	-0-					-0-
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-					-0-
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

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

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	345	1	11237	2	N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	222	1	6815	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	8791	-0-	-2059	-0-	289	1	8502	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	855	1	6994	2	N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	845	1	7064	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5880	-0-	-1901	-0-	795	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

10	10633	X	9793	-0-	-840	-0-	297	1	9496	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	6324	-0-	-3636	-0-	200	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	311	1	9072	2	N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	326	1	8980	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	269	1	7666	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	311	1	8605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	705	1	5357	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5798	-0-	-202	-0-	687	1	5111	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	2996	-0-	-3204	-0-	569	1	2427	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	3702	-0-	-2498	-0-	620	1	3082	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4820	-0-	-668	-0-	636	1	4184	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5377	-0-	-699	-0-	734	1	4643	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	204	1	6889	2	N	-0-			-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	200	1	5509	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4692	-0-	-1167	-0-	175	1	4517	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	3874	-0-	-1985	-0-	154	1	3720	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4612	-0-	-680	-0-	186	1	4426	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	193	1	4739	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

10	9021	X	8706	-0-	-315	-0-	788	1	7918	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8707	-0-	-23	-0-	867	1	7840	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8631	-0-	-390	-0-	891	1	7740	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	925	1	7836	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	824	1	7015	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	909	1	7567	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		10100	-0-	10100	13613	10100	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		12059	-0-	12059	25672	12059	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

10	13950	X	12946	-0-	-1004	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	12478	-0-	-1022	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	12861	-0-	-438	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
01	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	11961	2			N	-0-			-0-
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	9789	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	10632	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

10	14B2 EXT		345	-0-	345	345	19	1	326	2	N	-0-			-0-
11	384	X	39	-0-	-345	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
10	9269	X	8249	-0-	-1020	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	5430	-0-	-3120	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	114	1	53	2	N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	417	1	297	2	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	320	1	332	2	N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9307	-0-	-396	-0-	282	1	9025	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7575	-0-	-1635	-0-	240	1	7335	2	N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	296	1	8639	2	N	-0-					-0-
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	312	1	8598	2	N	-0-					-0-
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	266	1	7578	2	N	-0-					-0-
*03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	104	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	324	1	9921	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10429	-0-	10429	10429	346	1	10083	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10382	-0-	10382	20811	363	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		8609	-0-	8609	29420	292	1	8317	2	N	-0-					-0-
*03	39097	X	9677	-0-	-29420	-0-	338	1	9339	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	509	1	4810	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	510	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	555	1	4232	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3502	-0-	-1861	-0-	498	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3940	-0-	-904	-0-	444	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3480	-0-	-1883	-0-	435	1	3045	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	3994	-0-	-2206	-0-	228	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5889	-0-	-531	-0-	351	1	5538	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5196	-0-	-1438	-0-	348	1	4848	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	421	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	357	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	384	1	5354	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
10	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1094	1	10514	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8532	-0-	-618	-0-	722	1	7810	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8317	-0-	-704	-0-	974	1	7343	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11508	-0-	-86	-0-	979	1	10529	2	N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	877	1	9866	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	9973	-0-	-1621	-0-	948	1	9025	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2174	-0-	-771	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1942	-0-	-382	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	3774	-0-	-2519	-0-	118	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	3748	-0-	-2132	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	129	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	130	1	3467	2	N	-0-					-0-

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
10	14725	X	13086	-0-	-1639	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11572	-0-	-2018	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12167	-0-	-729	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
10	18786	X	18600	-0-	-186	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18002	-0-	-1018	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18383	-0-	-465	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16508	-0-	-516	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17878	-0-	-815	-0-	17878	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
10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1601	1	10118	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	1569	1	9235	2	N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1672	1	10447	2	N	-0-					-0-
01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-					-0-
*03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-					-0-

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
10	12152	X	9163	-0-	-2989	-0-	272	1	8891	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	8156	-0-	-3214	-0-	264	1	7892	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	313	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	306	1	8288	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8468	-0-	-44	-0-	288	1	8180	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	258	1	7157	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5787	-0-	-1083	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 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
10	4867	X	3851	-0-	-1016	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2690	-0-	-2020	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2750	-0-	-1125	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2009	-0-	-1866	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 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
10	16461	X	15531	-0-	-930	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	14479	-0-	-941	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15053	-0-	-292	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14964	-0-	-381	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 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
10	23591	X	21344	-0-	-2247	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	21161	-0-	-919	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	21969	-0-	-382	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	21118	-0-	-1233	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	19079	-0-	-1109	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	21191	-0-	-788	-0-	21191	2			N	-0-					-0-

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
10	7657	X	7571	-0-	-86	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4032	-0-	-1428	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	4376	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	20	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
10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1054	1	15294	2	N	-0-					-0-
11	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	1096	1	14580	2	N	-0-					-0-
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	1163	1	15181	2	N	-0-					-0-
01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	1176	1	14995	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	14065	-0-	-187	-0-	1032	1	13033	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	15346	-0-	-433	-0-	1143	1	14203	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11891	-0-	-943	-0-	360	1	11531	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11290	-0-	-1040	-0-	377	1	10913	2	N	-0-					-0-
12	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-					-0-
01	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	420	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10480	-0-	-76	-0-	356	1	10124	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	401	1	11116	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	11255	-0-	-1393	-0-	341	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	352	1	10212	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	385	1	11079	2	N	-0-					-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	399	1	10925	2	N	-0-					-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	340	1	9678	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	345	1	9579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	15679	-0-	-1650	-0-	476	1	15203	2	N	-0-			-0-
11	16770	X	12831	-0-	-3939	-0-	406	1	12425	2	N	-0-			-0-
12	14880	X	13260	-0-	-1620	-0-	440	1	12820	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	12655	-0-	-2225	-0-	443	1	12212	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	383	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	12356	-0-	-2524	-0-	432	1	11924	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	X	234	-0-	-417	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
11	510	X	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
01	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	5536	2			N	-0-			65
11	5490	X	2247	-0-	-3243	-0-	2247	2			N	-0-			65
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-			65
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-			65
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			65
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-			65

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
10	11315	X	10509	-0-	-806	-0-	313	1	10196	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	10344	-0-	-336	-0-	326	1	10018	2	N	-0-			-0-
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	360	1	10574	2	N	-0-			-0-
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	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
10	13919	X	11301	-0-	-2618	-0-	11301	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	10277	-0-	-2713	-0-	10277	2			N	-0-			-0-
12	13237	X	10313	-0-	-2924	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10202	-0-	-830	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
10	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			Y	-0-					25
11	8340	X	6652	-0-	-1688	-0-	6651	2	1	9	Y	1					26
12	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5707	2	3	9	Y	3					29
01	8618	X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32
02	6972	X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32
03	7719	X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
10	1395	N	168	-0-	-1227	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					2
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

10	7440	X	5332	-0-	-2108	-0-	5326	2	6	9	Y	5					9
11	7050	X	5314	-0-	-1736	-0-	5311	2	3	9	Y	3			1	8	11
12	6200	X	5096	-0-	-1104	-0-	5094	2	2	9	Y	2					13
01	6200	X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2	9	Y	2			1	8	14
02	5404	X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2	9	Y	2					16
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3	9	Y	3					19

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

10	4991	X	684	-0-	-4307	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5661	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5887	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6172	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
*03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					61
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					61
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					61
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					61
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					61
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					61

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
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					15
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					15
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					123
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					123
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					123
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					123
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					123
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					153
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					153
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					153
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					153
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					153
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153

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
10	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					18
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					18
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					18
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					18
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					70
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					70
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					70
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					70
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					70
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					70

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					20
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					20
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					20
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1019	3	168	9	N	153	154	1			93
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	964	3	57	9	N	52					145
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1624	3	94	9	N	85	151	1			79
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1			2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67					69
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					137
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					137
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					137
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					137
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					68
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	46	1			23
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					23
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					23
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					23

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	N	11					95
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					95
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					95
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					95
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					95
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					95

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

10	12555	X	8925	-0-	-3630	-0-	8899	3	26	9	N	24					108
11	11700	X	10997	-0-	-703	-0-	10939	3	58	9	N	53	147	1			14
12	11656	X	11499	-0-	-157	-0-	11457	3	42	9	N	38					52
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11063	3	40	9	N	36					88
02	10276	X	9659	-0-	-617	-0-	9617	3	42	9	N	38					126
03	11501	X	8549	-0-	-2952	-0-	8479	3	70	9	N	64					190

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9683	3	48	9	N	44					118
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11142	3	62	9	N	56	156	1			18
12	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11507	3	61	9	N	55					73
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36					109
02	10444	X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36					145
03	11563	X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	729	3	28	9	N	25					92
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					102
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	671	3	33	9	N	30					132
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13					145
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12					157
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					164

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	N	9					89
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					89
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					89
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					89
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					89
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					89

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					79
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					79
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					79
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					79
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					79

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					102
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2					104
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	N	9	90	1			23
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					25
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					33
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	N	2					35

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1468	3	29	9	N	26					120
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1453	3	4	9	N	4					124
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	1143	3	6	9	N	5	94	1			35
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9	9	N	8					43
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10	9	N	9					52
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					67

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	N	24					87
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	3	53	9	N	48					135
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					150
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					150
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	3	57	9	N	52	164	1			38

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

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

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

10	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-					41
11	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					41
12	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					41
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					41
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					41
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					41

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4260	3	4	9	N	4	1	1			62
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3858	3	11	9	N	10					72
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	9	N	4					76
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11	9	N	10					86
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					86
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	N	1					87

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
10	4991	X	3444	-0-	-1547	-0-	3414	3	30	9	N	27	89	1			43
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4854	3	8	9	N	7					50
12	5828	X	4469	-0-	-1359	-0-	4433	3	36	9	N	33					83
01	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	3			N	-0-					83
02	5264	X	3285	-0-	-1979	-0-	3283	3	2	9	N	2					85
*03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	3	25	9	N	23					108

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	1891	X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			N	-0-					59
11	1380	X	359	-0-	-1021	-0-	359	3			N	-0-					59
12	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	3			N	-0-					59
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	314	3	1	9	N	1					60
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8332	3	35	9	N	32					162
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7272	3	3	9	N	3					165
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					165
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-	102	1			63
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					63
*03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					63

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
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5496	3	13	9	N	12					42
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5369	3	3	9	N	3					45
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5083	3	6	9	N	5					50
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3					53
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					53
*03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	3			N	-0-					43
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					43
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					43
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					43
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					43

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

10	4216	X	3348	-0-	-868	-0-	3335	3	13	9	N	12					142
11	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	2812	3	12	9	N	11	46	1			107
12	4650	X	2763	-0-	-1887	-0-	2745	3	18	9	N	16	65	1			58
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	3	35	9	N	32					90
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	3	10	9	N	9	51	1			48
*03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4643	3	11	9	N	10					58

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

10	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5502	3	62	9	N	56					160
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5691	3	79	9	N	72	145	1			87
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5323	3	94	9	N	85	124	1			48
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79					127
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5132	3	41	9	N	37	142	1			22
*03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5972	3	116	9	N	105					127

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					201
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	N	3					204
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					204
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					204
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					204
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	58349	X	8600	-0-	-49749	-0-	8559	3	41	9	N	37					102
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8012	3	30	9	N	27					129
12	8680	X	8104	-0-	-576	-0-	8086	3	18	9	N	16					145
01	8680	X	6600	-0-	-2080	-0-	6596	3	4	9	N	4					149
02	7840	X	5673	-0-	-2167	-0-	5662	3	11	9	N	10					159
03	8587	X	6122	-0-	-2465	-0-	6100	3	22	9	N	20	172	1			7

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

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

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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

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
10	2108	X	1549	-0-	-559	-0-	1535	3	14	9	N	13					33
11	2010	X	1573	-0-	-437	-0-	1497	3	76	9	N	69					102
12	1736	N	325	-0-	-1411	-0-	325	3			N	-0-					102
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					102
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					57
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					84
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3420	3	77	9	N	70					154
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	149	1			25
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	N	5					30
02	700	X	58	-0-	-642	-0-	58	3			N	-0-					30
*03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	N	3					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	3	11	9	N	10					47
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5					52
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					52
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52

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
10	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					20
11	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			N	-0-					20
12	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	1554	3			N	-0-					20
01	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					20
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					20
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	3			N	-0-					20

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
10	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	4444	3	36	9	N	33	165	1			23
11	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4022	3	15	9	N	14					37
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4737	3	23	9	N	21					58
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4593	3	56	9	N	51					109
02	4116	X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25	9	N	23					132
03	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19	9	N	17					149

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	4552	3	10	9	N	9					97
11	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	3728	3	22	9	N	20	61	1			56
12	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	3730	3	12	9	N	11					67
01	4805	X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23	9	N	21					88
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17	9	N	15					103
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10	9	N	9	63	1			49

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

10	3875	X	3247	-0-	-628	-0-	3226	3	21	9	N	19					119
11	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3013	3	19	9	N	17	98	1			38
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2919	3	10	9	N	9					47
01	3317	X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37	9	N	34					81
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59	9	N	54					135
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26	9	N	24	118	1			41

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					41
11	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	3			N	-0-					41
12	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	4353	3			N	-0-					41
01	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3			N	-0-					41
02	4396	X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3			N	-0-					41
03	4867	X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

10	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	3605	3	21	9	N	19					157
11	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3606	3	43	9	N	39	152	1			44
12	4619	X	3008	-0-	-1611	-0-	2974	3	34	9	N	31					75
01	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31	9	N	28					103
02	4172	X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35	9	N	32					135
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	N	6	75	1			66

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3750	3	34	9	N	31					197
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3700	3	42	9	N	38	182	1			53
12	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2730	3	31	9	N	28					81
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26	9	N	24	89	1			16
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24	9	N	22					38
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41	9	N	37					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1706	3	13	9	N	12					85
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	3	18	9	N	16	68	5			33
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2073	3	15	9	N	14					47
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15					62
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	1471	3	18	9	N	16	36	5			42
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1823	3	1	9	N	1					43

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					62
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					62
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	9	N	22					84
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					89
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3					92
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					95

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	3			N	-0-					28
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1747	3	2	9	N	2					30
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10					40
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33					73
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					80
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4					84

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
10	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	3666	3	35	9	N	32					163
11	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3508	3	47	9	N	43	93	1			113
12	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	3634	3	24	9	N	22					135
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3424	3	40	9	N	36	96	1			75
02	3640	X	3434	-0-	-206	-0-	3406	3	28	9	N	25					100
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3552	3	14	9	N	13	63	1			50

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
10	3100	N	3259	-0-	159	618	3193	3	66	9	N	60					102
11	3000	N	2888	-0-	-112	506	2837	3	51	9	N	46	118	1			30
12	3357	X	2851	-0-	-506	-0-	2842	3	9	9	N	8					38
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2528	3	51	9	N	46					84
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2200	3	80	9	N	73					157
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	3	59	9	N	54	116	1			95

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
10	3782	X	2589	-0-	-1193	-0-	2561	3	28	9	N	25					138
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	3	34	9	N	31	117	1			52
12	T. A.		3758	-0-	3758	3758	3694	3	64	9	N	58					110
01	T. A.		3444	-0-	3444	7202	3400	3	44	9	N	40	100	1			50
02	T. A.		2738	-0-	2738	9940	2686	3	52	9	N	47					97
*03	12970	X	3030	-0-	-9940	-0-	3006	3	24	9	N	22					119

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

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

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3236	3	7	9	N	6					106
11	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3237	3	20	9	N	18	96	1			28
12	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3132	3	24	9	N	22					50
01	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	3051	3	24	9	N	22					72
02	3724	X	3047	-0-	-677	-0-	3023	3	24	9	N	22					94
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2750	3	7	9	N	6	69	1			31

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
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					59
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7972	-0-	-212	-0-	7972	3			N	-0-					175
11	7920	X	7655	-0-	-265	-0-	7655	3			N	-0-					175
12	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7310	3	8	9	N	7					182
01	8153	X	6200	-0-	-1953	-0-	6197	3	3	9	N	3					185
02	7308	X	5780	-0-	-1528	-0-	5780	3			N	-0-					185
03	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6449	3	1	9	N	1	151	1			35

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	4709	3			Y	-0-					34
11	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	3			Y	-0-					34
12	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	3			Y	-0-					34
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					34
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					34
*03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8640	-0-	-257	-0-	8640	3			N	-0-					50
11	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8264	3			N	-0-					50
12	8804	X	8393	-0-	-411	-0-	8393	3			N	-0-					50
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					50
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					50
*03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-	13	1			37

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5888	3	52	9	N	47					88
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5331	3	65	9	N	59	106	1			41
12	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	4865	3	46	9	N	42					83
01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3	9	N	3					86
02	4816	X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48	9	N	44					130
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108	9	N	98	187	1			41

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
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7534	3	121	9	N	110					309
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7021	3	117	9	N	106	258	1			157
12	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	6358	3	75	9	N	68	186	1			39
01	7564	X	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94	9	N	85					124
02	6832	X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101	9	N	92	169	1			47
03	7564	X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61	9	N	55					102

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7736	3	81	9	N	74					113
11	7500	X	7486	-0-	-14	-0-	7310	3	176	9	N	160	210	1			63
12	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	7216	3	55	9	N	50					113
01	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7130	3	66	9	N	60	107	1			66
02	7056	X	6748	-0-	-308	-0-	6733	3	15	9	N	14					80
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7304	3	12	9	N	11					91

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 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
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4475	3	24	9	N	22	52	1			91
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4229	3	22	9	N	20	78	1			33
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3847	3	9	9	N	8					41
01	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2647	3	3	9	N	3					44
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22					66
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3534	3	41	9	N	37	34	1			69

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 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
10	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5029	3	72	9	N	65	134	1			86
11	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	5123	3	98	9	N	89	103	1			72
12	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5299	3	62	9	N	56	103	1			25
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5681	3	67	9	N	61					86
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4780	3	39	9	N	35					121
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5011	3	83	9	N	75					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3027	-0-	-724	-0-	2951	3	76	9	N	69					185
11	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3220	3	66	9	N	60	132	1			113
12	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	3156	3	80	9	N	73	175	1			11
01	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	3053	3	48	9	N	44					55
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2655	3	97	9	N	88	41	1			102
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	3	66	9	N	60	143	1			19

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3524	3	2	9	N	2					61
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					61
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	3190	3			N	-0-					61
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	3			N	-0-					61
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	2933	3			N	-0-					61
03	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	2139	3			N	-0-					61

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3419	3	33	9	N	30					156
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3277	3	19	9	N	17	142	1			31
12	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3069	3	28	9	N	25					56
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2892	3	43	9	N	39	59	1			36
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2881	3	3	9	N	3					39
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3234	3	7	9	N	6					45

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4267	3	30	9	N	27					77
11	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1603	3	22	9	N	20					97
12	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	1765	3	13	9	N	12	68	1			41
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2757	3	21	9	N	19					60
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2617	3	34	9	N	31					91
03	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2350	3	19	9	N	17					108

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	2487	3	33	9	N	30					99
11	3870	X	2374	-0-	-1496	-0-	2337	3	37	9	N	34	47	1			86
12	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2568	3	33	9	N	30					116
01	3999	X	3034	-0-	-965	-0-	3019	3	15	9	N	14					130
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2312	3	53	9	N	48	145	1			33
03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2340	3	36	9	N	33					66

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					95
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					95
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-					95
01	992	N	569	-0-	-423	-0-	566	3	3	9	N	3					98
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			N	-0-					98
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					98

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	6236	3	52	9	N	47					94
11	6810	X	5922	-0-	-888	-0-	5888	3	34	9	N	31	89	1			36
12	6975	X	5638	-0-	-1337	-0-	5617	3	21	9	N	19					55
01	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	5498	3	84	9	N	76	117	1			14
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	5269	3	15	9	N	14					28
03	6293	X	5483	-0-	-810	-0-	5419	3	64	9	N	58					86

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
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3574	3	19	9	N	17					50
11	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-					50
12	3751	X	3033	-0-	-718	-0-	3024	3	9	9	N	8					58
01	3751	X	2636	-0-	-1115	-0-	2630	3	6	9	N	5					63
02	3248	X	2549	-0-	-699	-0-	2515	3	34	9	N	31					94
03	3596	X	1497	-0-	-2099	-0-	1482	3	15	9	N	14	91	1			17

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
10	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3700	3	52	9	N	47					144
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3542	3	26	9	N	24	102	1			66
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3735	3	19	9	N	17					83
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	3	37	9	N	34	67	1			50
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	3319	3	12	9	N	11					61
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	3	40	9	N	36	80	1			17

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
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3802	3	26	9	N	24					63
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6164	3	55	9	N	50					113
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	3	33	9	N	30	107	1			36
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3463	3	28	9	N	25					61
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4090	3	15	9	N	14					75
*03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4639	3	69	9	N	63					138

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2689	3	7	9	N	6	84	1			30
11	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2001	3	15	9	N	14					44
12	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	1981	3	3	9	N	3					47
01	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9	9	N	8					55
02	2688	X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3			N	-0-					55
03	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9	9	N	8					63

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	1182	3	21	9	Y	19					33
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2332	3	24	9	Y	22					55
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	911	3	7	9	Y	6					61
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1139	3	12	9	Y	11					72
02	1540	N	836	-0-	-704	-0-	833	3	3	9	Y	3					75
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	2					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2174	3	6	9	Y	5					25
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2570	3	86	9	Y	78	56	1			47
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					47
01	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	1748	3	9	9	Y	8					55
02	2492	X	959	-0-	-1533	-0-	959	3			Y	-0-					55
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					61

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
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	9	Y	3					163
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1342	3	25	9	Y	23	125	1			61
12	1829	X	1238	-0-	-591	-0-	1232	3	6	9	Y	5					66
01	1860	X	998	-0-	-862	-0-	995	3	3	9	Y	3					69
02	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	1499	3	4	9	Y	4					73
03	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	3			Y	-0-					73

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
10	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1680	3	6	9	Y	5					20
11	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	584	3	9	9	Y	8					28
12	2139	X	577	-0-	-1562	-0-	571	3	6	9	Y	5					33
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1584	3	3	9	Y	3					36
02	1512	X	1442	-0-	-70	-0-	1442	3			Y	-0-					36
03	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	Y	3					39

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
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	5978	3	24	9	N	22					75
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6263	3	8	9	N	7					82
12	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	3	9	9	N	8					90
01	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	3			N	-0-					90
02	5852	X	5307	-0-	-545	-0-	5301	3	6	9	N	5					95
03	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5680	3	10	9	N	9					104

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	N	1	15	1			100
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					100
12	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	3			N	-0-					100
01	6355	X	5336	-0-	-1019	-0-	5336	3			N	-0-					100
02	5740	X	4999	-0-	-741	-0-	4999	3			N	-0-					100
03	6355	X	5449	-0-	-906	-0-	5449	3			N	-0-					100

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	8649	X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	3			N	-0-					81
11	8370	X	6841	-0-	-1529	-0-	6841	3			N	-0-					81
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					81
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					81
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					81
*03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	1			83
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3693	3	6	9	N	5					88
12	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	3766	3	15	9	N	14					102
01	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3509	3	7	9	N	6					108
02	3668	X	3164	-0-	-504	-0-	3158	3	6	9	N	5					113
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					113

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

10	7161	X	5882	-0-	-1279	-0-	5880	3	2	9	N	2	2	1			75
11	6930	X	5273	-0-	-1657	-0-	5272	3	1	9	N	1	1	1			75
12	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	5518	3			N	-0-					75
01	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	5796	3	1	9	N	1	1	1			75
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	1			75
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	3			N	-0-					75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

10	4929	X	3110	-0-	-1819	-0-	3098	3	12	9	N	11					99
11	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	3641	3	20	9	N	18	87	1			30
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	3	15	9	N	14					44
01	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	2874	3	13	9	N	12	1	1			55
02	3864	X	3846	-0-	-18	-0-	3829	3	17	9	N	15	1	1			69
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3430	3	12	9	N	11					80

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2781	-0-	-1125	-0-	2781	3			N	-0-					83
11	3840	X	1626	-0-	-2214	-0-	1626	3			N	-0-					83
12	3968	X	1619	-0-	-2349	-0-	1619	3			N	-0-	47	1			36
01	3968	X	1911	-0-	-2057	-0-	1899	3	12	9	N	11					47
02	3360	X	2657	-0-	-703	-0-	2626	3	31	9	N	28					75
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2722	3	24	9	N	22					97

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5252	3	100	9	N	91					97
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					124
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5449	3	47	9	N	43	148	1			19
01	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5125	3	86	9	N	78					97
02	5236	X	4257	-0-	-979	-0-	4224	3	33	9	N	30					127
03	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	4600	3	36	9	N	33	157	1			3

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7487	-0-	-511	-0-	7265	3	222	9	N	202	185	1			149
11	7530	X	7309	-0-	-221	-0-	7065	3	244	9	N	222	194	1			177
12	7657	X	7071	-0-	-586	-0-	6826	3	245	9	N	223	361	1			39
01	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7009	3	250	9	N	227	189	1			77
02	6916	X	6821	-0-	-95	-0-	6609	3	212	9	N	193	187	1			83
03	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7000	3	231	9	N	210	183	1			110

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
10	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5537	3	35	9	N	32	1	1			108
11	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5360	3	22	9	N	20	89	1			39
12	5828	X	5030	-0-	-798	-0-	5021	3	9	9	N	8					47
01	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5159	3	22	9	N	20	1	1			66
02	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4957	3	23	9	N	21	1	1			86
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5011	3	12	9	N	11					97

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
10	5146	X	3795	-0-	-1351	-0-	3795	3			N	-0-					61
11	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	3			N	-0-					61
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					61
01	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	3122	3			N	-0-					61
02	3556	X	2589	-0-	-967	-0-	2589	3			N	-0-					61
03	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	3			N	-0-					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86

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
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					105
11	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	2914	3	15	9	N	14					119
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1709	3	18	9	N	16					135
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					135
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					135
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	125	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	7481	3	6	9	N	5					80
11	7380	X	7259	-0-	-121	-0-	7247	3	12	9	N	11					91
12	7440	X	6098	-0-	-1342	-0-	6089	3	9	9	N	8					99
01	7502	X	5317	-0-	-2185	-0-	5314	3	3	9	N	3					102
02	6776	X	5197	-0-	-1579	-0-	5190	3	7	9	N	6					108
03	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	5668	3	3	9	N	3					111

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3294	3	10	9	N	9					61
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2592	3	2	9	N	2					63
12	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2110	3			N	-0-					63
01	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7	9	N	6					69
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					69
03	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7	9	N	6					75

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			14

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6366	-0-	-454	-0-	6366	3			N	-0-					33
11	6600	X	6074	-0-	-526	-0-	6074	3			N	-0-					33
12	6820	X	5986	-0-	-834	-0-	5986	3			N	-0-					33
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15	9	N	14					47
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9	9	N	8					55
03	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3	9	N	3					58

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5388	3	3	9	N	3					83
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5445	3	12	9	N	11					94
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5262	3	9	9	N	8					102
01	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62	9	N	56	81	1			77
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12	9	N	11					88
03	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3	9	N	3					91

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					28
11	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2296	3	6	9	N	5					33
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2645	3	7	9	N	6					39
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					39
02	2184	X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3			N	-0-					39
03	2418	N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3			N	-0-					39

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8					80
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2895	3	3	9	N	3					83
12	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2915	3	21	9	N	19					102
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73	9	N	66	129	1			39
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21	9	N	19					58
03	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6	9	N	5					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2742	3	89	9	N	81	183	1			36
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2804	3	9	9	N	8					44
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2307	3	9	9	N	8					52
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34	9	N	31	50	1			33
02	2632	N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9	9	N	8					41
*03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					41

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

10	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	4482	3	2	9	N	2					27
11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4227	3	3	9	N	3					30
12	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2	9	N	2					32
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6	9	N	5					37
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3	9	N	3					40

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

10	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	2502	3	9	9	N	8					80
11	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2368	3	15	9	N	14					94
12	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2316	3	6	9	N	5					99
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					99
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7	9	N	6					105
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28	9	N	25					130

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

10	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5003	3	3	9	N	3					83
11	5460	X	5384	-0-	-76	-0-	5369	3	15	9	N	14					97
12	5642	X	4096	-0-	-1546	-0-	4076	3	20	9	N	18	90	1			25
01	5642	X	1895	-0-	-3747	-0-	1895	3			N	-0-					25
02	5012	X	1597	-0-	-3415	-0-	1597	3			N	-0-					25
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	4783	3	6	9	N	5					30

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

10	4433	X	4382	-0-	-51	-0-	4373	3	9	9	N	8					99
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3770	3	22	9	N	20					119
12	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3859	3	32	9	N	29	87	1			61
01	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4149	3	15	9	N	14					75
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					75
03	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	3147	3	2	9	N	2					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1939	3	9	9	N	8					110
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2827	3	7	9	N	6	64	1			52
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2519	3	22	9	N	20					72
01	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2028	3	21	9	N	19					91
02	2632	N	1892	-0-	-740	-0-	1873	3	19	9	N	17					108
03	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2092	3	21	9	N	19					127

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
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					66
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5217	3	22	9	N	20					86
12	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	5729	3	14	9	N	13					99
01	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	4982	3	24	9	N	22	55	1			66
02	4900	X	3818	-0-	-1082	-0-	3811	3	7	9	N	6					72
03	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	4183	3	3	9	N	3					75

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

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

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					72
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	876	3	6	9	N	5					77
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					77
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1278	3	22	9	N	20					97
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	523	3	2	9	N	2					99
03	930	N	392	-0-	-538	-0-	382	3	10	9	N	9					108

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
10	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5655	3	85	9	N	77	160	1			52
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5415	3	58	9	N	53					105
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	3	92	9	N	84	159	1			30
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61					91
02	4844	X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80					171
*03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1			116

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
10	1240	N	340	-0-	-900	-0-	340	3			N	-0-					108
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	N	5					113
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					113
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1			39
02	1120	N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
10	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	3618	3	3	9	N	3					72
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3367	3	12	9	N	11					83
12	4061	X	3179	-0-	-882	-0-	3176	3	3	9	N	3					86
01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-					86
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16					102
03	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	3651	3	7	9	N	6					86
11	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	2580	3	6	9	N	5					91
12	4464	X	3118	-0-	-1346	-0-	3115	3	3	9	N	3					94
01	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-					94
02	3416	X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3					97
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2					99

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
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					14
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					14
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					14
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					14
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					14

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4887	3	61	9	N	55					102
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4131	3	7	9	N	6					108
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	3592	3	25	9	N	23	48	1			83
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	3	6	9	N	5					88
02	4004	X	2827	-0-	-1177	-0-	2812	3	15	9	N	14					102
*03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5499	3	36	9	N	33					135

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6785	-0-	-1430	-0-	6771	3	14	9	N	13					99
11	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	6235	3	3	9	N	3					102
12	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	6608	3	63	9	N	57	129	1			30
01	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6361	3	52	9	N	47					77
02	7000	X	5897	-0-	-1103	-0-	5887	3	10	9	N	9					86
03	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	5568	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

10	10788	X	9715	-0-	-1073	-0-	9713	3	2	9	N	2	2	1			36
11	10440	X	8088	-0-	-2352	-0-	8071	3	17	9	N	15	1	1			50
12	10726	X	7332	-0-	-3394	-0-	7323	3	9	9	N	8					58
01	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	1	1			64
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	1	1			72
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3					75

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

10	9455	X	8018	-0-	-1437	-0-	8005	3	13	9	N	12	1	1			50
11	9150	X	7063	-0-	-2087	-0-	7053	3	10	9	N	9	1	1			58
12	8959	X	7817	-0-	-1142	-0-	7805	3	12	9	N	11					69
01	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	1	1			80
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	1	1			88
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9					97

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

10	2914	X	1328	-0-	-1586	-0-	1328	3			N	-0-					83
11	2460	X	988	-0-	-1472	-0-	979	3	9	9	N	8					91
12	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			N	-0-					91
01	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-					91
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6					97
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					97

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

10	4495	X	3183	-0-	-1312	-0-	3161	3	22	9	N	20					119
11	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3337	3	18	9	N	16					135
12	4495	X	2354	-0-	-2141	-0-	2334	3	20	9	N	18	134	1			19
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6					25
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-					25
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5					30

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

10	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	3829	3	7	9	N	6					119
11	4170	X	3089	-0-	-1081	-0-	3089	3			N	-0-					119
12	4309	X	3287	-0-	-1022	-0-	3278	3	9	9	N	8	50	1			77
01	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3					80
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11					91
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	7905	X	6553	-0-	-1352	-0-	6550	3	3	9	N	3					122
11	7650	X	6088	-0-	-1562	-0-	6079	3	9	9	N	8					130
12	7905	X	5078	-0-	-2827	-0-	5072	3	6	9	N	5	91	1			44
01	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-					44
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-					44
03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-					44

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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
10	1550	X	1144	-0-	-406	-0-	1141	3	3	9	N	3					44
11	1500	X	1103	-0-	-397	-0-	1103	3			N	-0-					44
12	1550	X	425	-0-	-1125	-0-	425	3			N	-0-					44
01	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9	N	8					52
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					52
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6					58

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
10	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	3747	3	40	9	N	36					77
11	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3314	3	3	9	N	3					80
12	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3914	3	45	9	N	41					121
01	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9	N	80	107	1			94
02	3724	X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9	N	55					149
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9	N	27	118	1			58

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
10	3441	X	1185	-0-	-2256	-0-	1185	3			N	-0-					63
11	2790	X	1231	-0-	-1559	-0-	1228	3	3	9	N	3					66
12	2604	X	1783	-0-	-821	-0-	1780	3	3	9	N	3					69
01	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9	N	25					94
02	1148	N	693	-0-	-455	-0-	693	3			N	-0-					94
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9	N	6	67	1			33

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
10	13826	X	11311	-0-	-2515	-0-	11309	3	2	9	N	2					41
11	13380	X	9239	-0-	-4141	-0-	9229	3	10	9	N	9					50
12	15004	X	9336	-0-	-5668	-0-	9334	3	2	9	N	2					52
01	15004	X	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	1			52
02	13552	X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9	N	10	1	1			61
03	11315	X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9	N	2					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	4960	X	4335	-0-	-625	-0-	4332	3	3	9	N	3					124
11	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	3851	3	92	9	N	84	125	1			83
12	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	4393	3	33	9	N	30	80	1			33
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3835	3	12	9	N	11					44
02	3920	X	2663	-0-	-1257	-0-	2663	3			N	-0-					44
03	4433	X	2821	-0-	-1612	-0-	2821	3			N	-0-					44

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
10	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3811	3	66	9	N	60					132
11	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3513	3	84	9	N	76	56	1			152
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4044	3	83	9	N	75	83	1			144
01	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3574	3	91	9	N	83	175	1			52
02	3500	X	2644	-0-	-856	-0-	2559	3	85	9	N	77					129
03	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2533	3	34	9	N	31					160

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
10	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4741	3	24	9	N	22					124
11	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4563	3	34	9	N	31					155
12	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	4426	3	24	9	N	22					177
01	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4692	3	33	9	N	30	166	1			41
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4312	3	22	9	N	20					61
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4788	3	18	9	N	16					77

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
10	2883	X	1190	-0-	-1693	-0-	1173	3	17	9	N	15	1	1			44
11	2790	X	385	-0-	-2405	-0-	365	3	20	9	N	18	1	1			61
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2					63
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	6280	-0-	-4043	-0-	6261	3	19	9	N	17	44	1			50
11	9990	X	4015	-0-	-5975	-0-	3991	3	24	9	N	22					72
12	7409	X	2895	-0-	-4514	-0-	2886	3	9	9	N	8					80
01	7409	X	3463	-0-	-3946	-0-	3428	3	35	9	N	32	82	1			30
02	6468	X	3619	-0-	-2849	-0-	3597	3	22	9	N	20					50
03	6293	X	3977	-0-	-2316	-0-	3956	3	21	9	N	19					69

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	5846	-0-	-1842	-0-	5767	3	79	9	N	72	119	1			55
11	7440	X	7270	-0-	-170	-0-	7224	3	46	9	N	42					97
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8251	3	65	9	N	59	90	1			66
01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7931	3	41	9	N	37	73	1			30
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7427	3	67	9	N	61					91
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7301	3	51	9	N	46	109	1			28

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	2874	-0-	-2241	-0-	2827	3	47	9	N	43	98	1			55
11	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3713	3	76	9	N	69	107	1			17
12	4216	X	2712	-0-	-1504	-0-	2667	3	45	9	N	41					58
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167	9	N	152	152	1			58
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69	9	N	63	85	1			36
*03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130	9	N	118	85	1			69

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
10	10571	X	6554	-0-	-4017	-0-	6477	3	77	9	N	70	162	1			63
11	10230	X	5430	-0-	-4800	-0-	5371	3	59	9	N	54	65	1			52
12	6851	X	5470	-0-	-1381	-0-	5415	3	55	9	N	50					102
01	6851	X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124	9	N	113	185	1			30
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86	9	N	78	91	1			17
03	6541	X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91	9	N	83	75	1			25

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
10	8308	X	6151	-0-	-2157	-0-	6142	3	9	9	N	8	61	1			63
11	8040	X	5398	-0-	-2642	-0-	5355	3	43	9	N	39					102
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6470	3	50	9	N	45	89	1			58
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51	9	N	46	27	1			77
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48	9	N	44					121
03	6510	X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59	9	N	54	87	1			88

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
10	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	13229	3	2	9	N	2	2	1			36
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12541	3			N	-0-					36
12	14415	X	12693	-0-	-1722	-0-	12693	3			N	-0-					36
01	13919	X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3			N	-0-					36
02	12320	X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	1	9	N	1	1	1			36
03	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3			N	-0-					36

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
10	14012	X	13125	-0-	-887	-0-	13116	3	9	9	N	8					99
11	13410	X	12489	-0-	-921	-0-	12477	3	12	9	N	11					110
12	13733	X	12871	-0-	-862	-0-	12859	3	12	9	N	11	85	1			36
01	13733	X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	3	9	N	3					39
02	12096	X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3			N	-0-					39
03	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	12	9	N	11					50

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
10	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18180	3	2	9	N	2	2	1			99
11	19200	X	16756	-0-	-2444	-0-	16756	3			N	-0-					99
12	19840	X	17146	-0-	-2694	-0-	17138	3	8	9	N	7	73	1			33
01	19034	X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1	1			33
02	16800	X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2	1			33
03	18197	X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-					33

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

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
10	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11979	3	3	9	N	3	1	1			77
11	12960	X	11311	-0-	-1649	-0-	11310	3	1	9	N	1	1	1			77
12	13113	X	11446	-0-	-1667	-0-	11446	3			N	-0-					77
01	12772	X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1	1			77
02	11312	X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-					77
03	11997	X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-					77

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	8091	X	5968	-0-	-2123	-0-	5938	3	30	9	N	27					137
11	7080	X	5182	-0-	-1898	-0-	5169	3	13	9	N	12					149
12	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	5263	3	15	9	N	14	158	1			5
01	6789	X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6	9	N	5					10
02	6132	X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13	9	N	12					22
*03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1					23

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
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					2
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2

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
10	14260	X	13893	-0-	-367	-0-	13782	3	111	9	N	101					174
11	13800	X	11495	-0-	-2305	-0-	11487	3	8	9	N	7	131	1			50
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12396	3	30	9	N	27					77
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11710	3	102	9	N	93					170
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10396	3	32	9	N	29					199
*03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11801	3	26	9	N	24	1	1			222

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
10	5828	X	2264	-0-	-3564	-0-	2264	3			N	-0-	141	1			34
11	5640	X	2750	-0-	-2890	-0-	2750	3			N	-0-					34
12	5704	X	2788	-0-	-2916	-0-	2782	3	6	9	N	5					39
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					44
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	2459	3	2	9	N	2					46
03	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2216	3	23	9	N	21					67

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
10	3844	X	2118	-0-	-1726	-0-	2118	3			N	-0-					23
11	3450	X	1920	-0-	-1530	-0-	1920	3			N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		2604	-0-	2604	2604	2600	3	4	9	N	4					27
02	14B2 EXT		4821	-0-	4821	7425	4804	3	17	9	N	15					42
03	14B2 EXT		4326	-0-	4326	11751	4308	3	18	9	N	16					58

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6859	3	180	9	N	164	86	1			166
11	9060	X	7494	-0-	-1566	-0-	7393	3	101	9	N	92					258
12	9362	X	5307	-0-	-4055	-0-	5212	3	95	9	N	86	175	1			169
01	9362	X	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1			77
02	7000	X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92					169
03	7750	X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1			80

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		8481	-0-	8481	8481	8458	3	23	9	N	21					55
11	15811	X	7330	-0-	-8481	-0-	7308	3	22	9	N	20	66	1			9
12	9362	X	4118	-0-	-5244	-0-	4034	3	84	9	N	76	60	1			25
01	9362	X	7796	-0-	-1566	-0-	7783	3	13	9	N	12					37
02	7896	X	7640	-0-	-256	-0-	7628	3	12	9	N	11					48
*03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9799	3	15	9	N	14					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7920	3	65	9	N	59					93
11	9060	X	7901	-0-	-1159	-0-	7883	3	18	9	N	16					109
12	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	3			N	-0-					109
01	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	8376	3			N	-0-					109
02	7728	X	7069	-0-	-659	-0-	7069	3			N	-0-					109
03	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			N	-0-					109

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13473	3	241	9	N	219	150	1			87
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13675	3	68	9	N	62					149
12	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13896	3	72	9	N	65	112	1			102
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1			79
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54					133
*03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63					196

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12980	X	5919	-0-	-7061	-0-	5836	3	83	9	N	75					116
11	9750	X	7097	-0-	-2653	-0-	7076	3	21	9	N	19					135
12	10075	X	7057	-0-	-3018	-0-	7017	3	40	9	N	36					171
01	10075	X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1			121
02	6636	X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58					179
03	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1			77

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76
02	14B2	EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	46					180
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	2	24	9	Y	22					202
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					202
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
12	7	X	7	-0-	-0-	19	7	2			Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
*03	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
03	T. A.		958	-0-	958	1153	958	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	21					98
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	44					142
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	40	54	1			128
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					138
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

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

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
12	59	X	59	-0-	-0-	22	59	2			Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					85
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5383	2	22	9	Y	20					105
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	2	11	9	Y	10					115
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130
*03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-					27
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					42
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			Y	-0-					42
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1					43
01	1271	N	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10					53
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					53
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					53

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	17	X	12	-0-	-5	-0-	12	2			Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					23
01	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	193	1			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

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
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					47
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					47
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					47
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	X	1	-0-	-120	-0-	1	2			Y	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

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

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	930 6	1 9	1500	2	N	5					80
11	1350	N	910	-0-	-440	-0-	900	1	10	9	N	9					89
12	2666	N	1511	-0-	-1155	-0-	930 61	1 9	520	2	N	55					144
01	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	870	1	1	9	N	1	132	1			13
02	2800	N	2960	-0-	160	160	840 33	1 9	2087	2	N	30					43
*03	3100	N	3127	-0-	27	187	930 21	1 9	2176	2	N	19					62

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					70
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					32
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					17
11	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					17
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					17
01	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					17
02	2408	N	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			N	-0-					17
03	2697	N	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			N	-0-					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3					76
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					76

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	Y	20					47
11	3750	X	3297	-0-	-453	-0-	3296	2	1	9	Y	1					48
12	3410	X	1586	-0-	-1824	-0-	1586	2			Y	-0-					48
01	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1567	2	6	9	Y	5					53
02	3080	X	2260	-0-	-820	-0-	2258	2	2	9	Y	2					55
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					55

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					33
11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					33
12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-					33
01	1054	N	586	-0-	-468	-0-	582	2	4	9	N	4					37
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	812	2			N	-0-					37
03	1426	N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					37

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					120
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					120
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					120
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					120
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					120
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					120

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10238	2	41	9	Y	37	71	1			27
11	9900	X	9858	-0-	-42	-0-	9834	2	24	9	Y	22					49
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					49
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10694	2	44	9	Y	40					89
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					89
*03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10443	2	64	9	Y	58	68	1			79

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
10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	375	1	10056	2	Y	-0-					7
11	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	459	1	13802	2	Y	22					29
							24	9									
12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	410	1	10877	2	Y	-0-					29
01	10416	X	9743	-0-	-673	-0-	374	1	9369	2	Y	-0-					29
02	12012	X	8775	-0-	-3237	-0-	346	1	8429	2	Y	-0-					29
03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	364	1	8604	2	Y	-0-					29

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
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11730	2	32	9	Y	29	60	1			21
11	11370	X	11227	-0-	-143	-0-	11198	2	29	9	Y	26					47
12	11625	X	11484	-0-	-141	-0-	11484	2			Y	-0-					47
01	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	10866	2	37	9	Y	34					81
02	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			Y	-0-					81
03	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10735	2	48	9	Y	44	62	1			63

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
10	9393	X	7861	-0-	-1532	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8410	-0-	-170	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8633	-0-	-78	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6836	-0-	-1004	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1335	-0-	-2230	-0-	68 3	1 9	1264	2	Y	3	25	1			11
11	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	64 3	1 9	1248	2	Y	3					14
12	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					14
01	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	60 3	1 9	1095	2	Y	3					17
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1179	2	Y	2	11	1			8
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1339	2	Y	7					15

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
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	141 17	1 9	10588	2	Y	15	61	1			35
11	10650	X	9854	-0-	-796	-0-	137 17	1 9	9700	2	Y	15					50
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	149	1	10341	2	Y	-0-					50
01	10323	X	10205	-0-	-118	-0-	147 51	1 9	10007	2	Y	46					96
02	9324	X	9214	-0-	-110	-0-	131 10	1 9	9073	2	Y	9	64	1			41
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	150 26	1 9	9851	2	Y	24					65

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
10	12679	X	11019	-0-	-1660	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10671	-0-	-1599	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	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
10	4743	X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2205	-0-	-2025	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13254	-0-	-1099	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	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
10	21080	X	20207	-0-	-873	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	19661	-0-	-396	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361	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
10	10695	X	10644	-0-	-51	-0-	10644	2			N	-0-					64
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					64
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12196	2	15	9	N	14					78
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					78
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168	2			N	-0-					78
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297	2			N	-0-					78

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					137
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					137
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					137
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					137
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					137
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					137

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
10	12803	X	12714	-0-	-89	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10187	-0-	-2203	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621	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
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					50
11	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	3100	N	7660	-0-	4560	4560	7660	2			N	-0-					50
01	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257	2			N	-0-					50
02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172	2			N	-0-					50
*03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6055	-0-	-548	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5639	-0-	-751	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309	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
10	8432	X	6716	-0-	-1716	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7517	-0-	-643	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

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
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5887	-0-	-1373	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 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
10	9579	X	7462	-0-	-2117	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8218	-0-	-872	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7862	-0-	-1066	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					31
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	9	Y	38	51	1			18
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					18
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	9	Y	29					47
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	1			Y	-0-					47
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	1			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4230	-0-	4230	4230	4230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4547	-0-	4547	8777	4547	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5572	-0-	5572	14349	5572	2			N	-0-					-0-
*03	18673	X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	290	1	8767	2	Y	-0-					20
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	249	1	8727	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	9486	X	8347	-0-	-1139	-0-	250	1	8097	2	Y	-0-					4
01	9362	X	9352	-0-	-10	-0-	293	1	9049	2	Y	9					13
							10	9									
02	8456	X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-					13
03	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-					13

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

10	11656	X	10923	-0-	-733	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9287	-0-	-1993	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10820	-0-	-30	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9256	-0-	-544	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

10	19685	X	18198	-0-	-1487	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16386	-0-	-2124	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	16780	-0-	-735	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	1			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.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	2	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.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

10	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	1666	1	6034	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	1649	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	1545	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	9300	X	8741	-0-	-559	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8210	-0-	-400	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	8102	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
10	10788	X	9833	-0-	-955	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9148	-0-	-1292	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9446	-0-	-1063	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9414	-0-	-1095	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6043	-0-	-3449	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	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
10	11532	X	10706	-0-	-826	-0-	2073	1	8633	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9588	-0-	-1002	-0-	1838	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8823	-0-	-1841	-0-	1832	1	6991	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	2070	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8483	-0-	-1149	-0-	1886	1	6597	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9150	-0-	-1514	-0-	2036	1	7114	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	2232	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	2160	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2184	1	10777	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10740	-0-	-48	-0-	2228	1	8512	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7000	-0-	-4368	-0-	2016	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	8115	-0-	-4471	-0-	2232	1	5883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	387	1	4404	2	Y	-0-					9
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	363	1	4751	2	Y	25					34
							28	9									
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	441	1	6445	2	Y	-0-					34
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	422	1	6184	2	Y	-0-					34
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	402	1	5632	2	Y	-0-					34
03	6727	X	5629	-0-	-1098	-0-	402	1	5227	2	Y	-0-					34

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
10	9114	X	7356	-0-	-1758	-0-	298	1	7058	2	Y	-0-					6
11	9210	X	8160	-0-	-1050	-0-	325	1	7817	2	Y	16					22
							18	9									
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	410	1	10212	2	Y	-0-					22
01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	410	1	10179	2	Y	-0-					22
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	391	1	9174	2	Y	-0-					22
*03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	388	1	8630	2	Y	-0-					22

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
10	21390	X	20609	-0-	-781	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	19778	-0-	-922	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	20044	-0-	-478	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	20144	-0-	-378	-0-	20122	2	22	9	N	20					20
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					20
*03	20522	X	20270	-0-	-252	-0-	20270	2			N	-0-					20

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8785	-0-	-329	-0-	1019	1	7766	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8699	-0-	-121	-0-	1088	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	1033	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	963	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	730	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	1008	1	7195	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	20979	-0-	-70	-0-	20979	2			N	-0-					85
11	20160	X	19608	-0-	-552	-0-	19608	2			N	-0-					85
12	20553	X	19760	-0-	-793	-0-	19760	2			N	-0-					85
01	20987	X	19630	-0-	-1357	-0-	19578	2	52	9	N	47					132
02	18956	X	17990	-0-	-966	-0-	17990	2			N	-0-					132
*03	20987	X	19836	-0-	-1151	-0-	19836	2			N	-0-					132

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	703	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3494	-0-	-1486	-0-	644	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	723	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	841	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	577	1	3614	2	N	-0-					-0-
*03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	797	1	4596	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9074	-0-	-691	-0-	1162	1	7912	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	987	1	7328	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	967	1	7026	2	N	-0-					-0-
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	999	1	7601	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6963	-0-	-513	-0-	713	1	6250	2	N	-0-					-0-
*03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1098	1	7443	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	866	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3355	-0-	-665	-0-	854	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	895	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2377	-0-	-1405	-0-	937	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2193	-0-	-943	-0-	480	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	605	1	2040	2	N	-0-					-0-

M & 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
10	8835	X	6092	-0-	-2743	-0-	85	1	5999	2	Y	7	26	1			8
							8	9									
11	8550	X	5647	-0-	-2903	-0-	78	1	5554	2	Y	14					22
							15	9									
12	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	83	1	5486	2	Y	-0-					22
01	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	81	1	5244	2	Y	15					37
							17	9									
02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	74	1	5139	2	Y	-0-	34	1			3
*03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	87	1	6753	2	Y	10					13
							11	9									

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
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7245	-0-	-427	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9994	-0-	-453	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7786	-0-	-2971	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8979	-0-	-737	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	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
10	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7112	-0-	-1498	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6440	-0-	-1093	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6116	-0-	-1417	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5887	-0-	-917	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	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
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	1432	-0-	-7558	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	4734	-0-	-3915	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8248	-0-	-401	-0-	8248	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
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	261	1	5166	2	Y	-0-					31
11	11130	X	7915	-0-	-3215	-0-	273	1	7617	2	Y	23	43	1			11
							25	9									
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	288	1	7716	2	Y	-0-					11
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	19					30
							21	9									
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	252	1	6050	2	Y	-0-					30
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	253	1	3912	2	Y	-0-					30

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
10	8091	X	5838	-0-	-2253	-0-	233	1	5605	2	Y	-0-					22
11	7350	X	5852	-0-	-1498	-0-	195	1	5640	2	Y	15	30	1			7
							17	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	212	1	5947	2	Y	-0-					7
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4877	2	Y	13					20
							14	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	196	1	4822	2	Y	-0-					20
*03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	231	1	4943	2	Y	-0-					20

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
10	9114	X	57	-0-	-9057	-0-	57	1			Y	-0-					31
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-					31
03	T. A.		8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	85	1	21	9	Y	19	18	1			20
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	93	1	40	9	Y	36					56
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					56
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26					82
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1			7
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28					35

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
10	14198	X	13236	-0-	-962	-0-	13205	2	31	9	Y	28	60	1			21
11	13740	X	12663	-0-	-1077	-0-	12635	2	28	9	Y	25					46
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			Y	-0-					46
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33					79
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					79
*03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1			66

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
10	17391	X	14614	-0-	-2777	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	14420	-0-	-2410	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	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
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	288	1	4413	2	Y	-0-					28
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	250	1	4480	2	Y	28	43	1			13
							31	9									
12	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	188	1	1730	2	Y	-0-					13
01	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28					41
							31	9									
02	4032	X	3692	-0-	-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-					41
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-					41

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
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1194	1	8686	2	Y	-0-					25
11	8970	X	7033	-0-	-1937	-0-	1215	1	5818	2	Y	-0-					25
12	8029	X	6305	-0-	-1724	-0-	1175	1	5130	2	Y	-0-					25
01	8029	X	5618	-0-	-2411	-0-	1256	1	4332	2	Y	27					52
							30	9									
02	7252	X	4723	-0-	-2529	-0-	801	1	3922	2	Y	-0-					52
03	8029	X	5772	-0-	-2257	-0-	617	1	5155	2	Y	-0-					52

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
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	100	1	9628	2	Y	9	62	1			11
							10	9									
11	9300	X	9039	-0-	-261	-0-	91	1	8928	2	Y	18					29
							20	9									
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	100	1	8913	2	Y	-0-					29
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	108	1	8891	2	Y	14					43
							15	9									
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	94	1	8424	2	Y	-0-	39	1			4
03	8928	X	8910	-0-	-18	-0-	98	1	8799	2	Y	12					16
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	105	1	8232	2	Y	7	44	1			9
							8	9									
11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	102	1	9038	2	Y	14					23
							15	9									
12	9269	X	9203	-0-	-66	-0-	112	1	9091	2	Y	-0-					23
01	9269	X	8278	-0-	-991	-0-	109	1	8156	2	Y	12					35
							13	9									
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	101	1	8323	2	Y	-0-	32	1			3
03	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	107	1	8660	2	Y	10					13
							11	9									

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
10	12958	X	10493	-0-	-2465	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10309	-0-	-2231	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
*03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	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
10	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	133	1	12078	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
11	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	131	1	11286	2	Y	12					41
							13	9									
12	12276	X	11294	-0-	-982	-0-	141	1	11153	2	Y	-0-					41
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	135	1	10922	2	Y	36					77
							40	9									
02	11088	X	9904	-0-	-1184	-0-	121	1	9773	2	Y	9	52	1			34
							10	9									
03	12214	X	11114	-0-	-1100	-0-	139	1	10956	2	Y	17					51
							19	9									

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
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	134	1	8604	2	Y	20	52	1			37
							22	9									
11	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	125	1	7320	2	Y	13					50
							14	9									
12	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	132	1	7264	2	Y	-0-					50
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50					100
							55	9									
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1			43
							11	9									
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	127	1	6737	2	Y	19					62
							21	9									

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
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	101	1	8535	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	2	Y	6					10
							7	9									
12	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	94	1	7038	2	Y	-0-					10
01	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5					15
							6	9									
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1			1
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	96	1	7224	2	Y	5					6
							6	9									

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
10	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	240	1	3579	2	Y	-0-					3
11	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	249	1	3732	2	Y	8					11
							9	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	Y	-0-					11
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-					11
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-					11
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-					11

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10850	X	9245	-0-	-1605	-0-	294	1	8951	2	Y	-0-					6
11	10470	X	7633	-0-	-2837	-0-	254	1	7368	2	Y	10					16
							11	9									
12	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	281	1	8274	2	Y	-0-					16
01	9362	X	8598	-0-	-764	-0-	287	1	8311	2	Y	-0-					16
02	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	254	1	6902	2	Y	-0-					16
03	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	287	1	7835	2	Y	-0-					16

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
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7674	-0-	-510	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6648	-0-	-744	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7352	-0-	-832	-0-	7352	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
10	5239	X	453	-0-	-4786	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	185	-0-	-4885	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	496	X	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	496	X	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	9207	X	4005	-0-	-5202	-0-	248	1	3757	2	Y	-0-					7
11	8910	X	133	-0-	-8777	-0-	133	1			Y	-0-					7
12	217	X	19	-0-	-198	-0-	19	1			Y	-0-					7
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	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
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					83
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					83
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					83
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					83
02	1708	N	1624	-0-	-84	-0-	1624	2			N	-0-					83
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	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
10	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	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
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	1956	931	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	2945	989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					183
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					183
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					183
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					183
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					183

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
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					117
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	1321	2			N	-0-					117
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					117
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					117
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					117
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1886	-0-	1886	1886	1886	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1774	-0-	1774	3660	1774	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1493	-0-	1493	5153	1493	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1157	-0-	1157	6310	1157	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
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1058	-0-	1058	2144	1058	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1191	-0-	1191	3335	1191	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

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

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

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	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
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	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
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	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
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	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 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		820	-0-	820	1576	820	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1269	-0-	1269	2845	1269	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
10	2201	X	1303	-0-	-898	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1192	-0-	1192	2508	1192	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1335	-0-	1335	3843	1335	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	478	1	5088	2	Y	11					28
							12	9									
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	Y	2					30
							2	9									
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5626	3	51	9	Y	46	69	1			7
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5					12
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9					21
*03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2					23

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3288	2	12	9	Y	11					16
11	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3117	2	30	9	Y	27	9	1			34
12	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	3	8	9	Y	7					41
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	28	1			13
02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-					13
*03	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	12	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	646	1	5459	2	Y	20	46	1			8
							22	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	599	1	5295	2	Y	-0-					8
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5853	3	18	9	Y	16					24
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-	20	1			4
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					4
*03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					4

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4779	-0-	-367	-0-	4773	2	6	9	Y	5					83
11	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	4798	2	22	9	Y	20					103
12	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-					103
01	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	106	1			14
02	4536	X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-					14
03	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-					14

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

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

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
*03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4616	2	6	9	Y	5					5
11	3000	N	3727	-0-	727	2249	3727	2			Y	-0-					5
12	3100	N	3661	-0-	561	2810	3661	3			Y	-0-					5
01	6167	X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					81
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					81
12	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	5177	3			N	-0-					81
01	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	2					83
02	4872	X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83
03	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	4814	-0-	-2905	-0-	4814	2			Y	-0-					25
11	7470	X	4739	-0-	-2731	-0-	4738	2	1	9	Y	1					26
12	7347	X	4986	-0-	-2361	-0-	4984	3	2	9	Y	2					28
01	6758	X	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	4536	X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4
03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3923	-0-	823	1363	3923	2			Y	-0-					25
11	3000	N	3972	-0-	972	2335	3971	2	1	9	Y	1					26
12	T. A.		4121	-0-	4121	6456	4119	3	2	9	Y	2					28
01	T. A.		4121	-0-	4121	10577	4119	3	2	9	Y	2	26	1			4
02	T. A.		3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4
*03	18249	X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	867	1	7335	2	Y	62	81	1			14
							68	9									
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	734	1	6485	2	Y	1					15
							1	9									
12	9238	X	7674	-0-	-1564	-0-	7650	3	24	9	Y	22					37
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	1	34	1			4
02	7476	X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4
03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4

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
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2					2
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					2
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	740	1	3839	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7057	-0-	7057	7057	7033	3	24	9	Y	22					22
01	T. A.		5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	28	50	1			-0-
02	T. A.		5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-
*03	23458	X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	71	59	1			12

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
10	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	4944	2			N	-0-					65
11	6120	X	4884	-0-	-1236	-0-	4884	2			N	-0-					65
12	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					65
01	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	4621	3			N	-0-					65
02	4564	X	4211	-0-	-353	-0-	4211	3			N	-0-					65
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	7936	X	354	-0-	-7582	-0-	30	1	322	2	Y	2					14
							2	9									
11	7260	X	356	-0-	-6904	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					14
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					14
01	6944	X	567	-0-	-6377	-0-	567	3			Y	-0-					14
02	1820	X	212	-0-	-1608	-0-	212	3			Y	-0-					14
*03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14

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

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	4604	-0-	-1658	-0-	95	1	4401	2	N	98					163
							108	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	158	1	7503	2	N	-0-					163
12	6603	X	4748	-0-	-1855	-0-	4705	3	43	9	N	39	175	1			27
01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4090	3			N	-0-					27
02	5964	X	3738	-0-	-2226	-0-	3738	3			N	-0-					27
03	6603	X	3908	-0-	-2695	-0-	3908	3			N	-0-					27

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	415	1	6130	2	Y	1					4
							1	9									
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	360	1	6058	2	Y	1					5
							1	9									
12	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	382	1	5348	3	Y	1					6
							1	9									
01	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	390	1	5752	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	5992	X	5747	-0-	-245	-0-	332	1	5415	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	337	1	5515	2	Y	6					6
							7	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1572	-0-	-846	-0-	1572	2			Y	-0-					40
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1400	2	2	9	Y	2					42
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					42
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					42
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					42
*03	3100	N	4104	-0-	1004	1025	4104	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					153
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	122	1			31
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					31
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					31
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					31
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					31

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

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

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3478	-0-	378	378	219 23	1 9	3236	2	Y	21					21
11	3000	N	5008	-0-	2008	2386	281	1	4727	2	Y	-0-					21
12	6693	X	4307	-0-	-2386	-0-	287	1	4020	3	Y	-0-					21
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	463	1	6830	2	Y	-0-	18	1			3
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	317	1	5173	2	Y	-0-					3
*03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	299 3	1 9	4903	2	Y	3					6

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			Y	-0-					1
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					1
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	2	9	Y	2					3
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					3
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					3
*03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3132	2	3	9	Y	3					40
11	3720	X	2749	-0-	-971	-0-	2746	2	3	9	Y	3					43
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	2664	3	2	9	Y	2					45
01	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	3			Y	-0-					45
02	3276	X	2512	-0-	-764	-0-	2511	3	1	9	Y	1					46
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			Y	-0-					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	9692	-0-	-3576	-0-	9692	2			Y	-0-					1
11	12840	X	8276	-0-	-4564	-0-	8276	2			Y	-0-					1
12	15779	X	8886	-0-	-6893	-0-	8884	3	2	9	Y	2					3
01	15779	X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-					3
02	9800	X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-					3
03	9703	X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1			3

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					33
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					33
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					33
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					33
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					33
*03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					33

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9629	-0-	-229	-0-	1121	1	8508	2	Y	-0-					20
11	9540	X	9037	-0-	-503	-0-	1289	1	7748	2	Y	-0-					20
12	9052	X	6635	-0-	-2417	-0-	6635	3			Y	-0-					20
01	9052	X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-					20
02	8176	X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-					20
03	9052	X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 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
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	284	1	2515	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3180	-0-	180	180	320	1	2860	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2127	-0-	-880	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
*03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 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
10	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	409	1	3627	2	Y	-0-	44	1			51
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	597	1	5330	2	Y	-0-	27	1			24
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7261	3	3	9	Y	3					27
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1			55
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1			36
*03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1			4

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	232	-0-	-9409	-0-	56	1	176	2	Y	-0-					51
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51
12	3224	X	29	-0-	-3195	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					51
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					51
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					51
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	2	Y	-0-	9	1			7
11	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	47	1	1059	2	Y	7					14
							8	9									
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2775	3	22	9	Y	20	16	1			18
01	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2176	3	3	9	Y	3					21
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-	21	1			-0-
*03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-

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
10	15045	X	6952	-0-	-8093	-0-	1141	1	5789	2	Y	20					50
							22	9									
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1158	1	6213	2	Y	4					54
							4	9									
12	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	5564	3			Y	-0-					54
01	5952	X	2101	-0-	-3851	-0-	2100	3	1	9	Y	1					55
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					55
*03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			Y	-0-					55

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
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					37
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					37
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					37
*03	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					37

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		4541	-0-	4541	4541	4541	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7279	-0-	7279	11820	7279	3			Y	-0-					-0-

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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

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
10	14B2 EXT		189	-0-	189	657	56	1	133	2	Y	-0-					13
11	784	X	127	-0-	-657	-0-	127	2			Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			Y	-0-					13
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

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

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4475	-0-	1375	1375	202	1	4273	2	Y	-0-					9
11	3000	N	3757	-0-	757	2132	139	1	3598	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	5358	X	3226	-0-	-2132	-0-	148	1	3078	3	Y	-0-					3
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3
*03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
							14	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9828	-0-	-247	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9657	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8426	-0-	-674	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9164	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1	9	N	1					39
11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					39
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					39
01	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	-0-					39
02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	-0-					39
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	-0-					39

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
10	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	7282	2			N	-0-					73
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7125	2	6	9	N	5					78
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					78
01	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	47					125
02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					125
*03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					125

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
10	3100	N	3330	-0-	230	230	728	1	2602	2	Y	-0-					22
11	3000	N	3578	-0-	578	808	3578	2			Y	-0-					22
12	3100	N	3980	-0-	880	1688	3980	3			Y	-0-					22
01	4568	X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	-0-					22
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					22
*03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					22

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
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

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
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					22
11	8310	X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2			N	-0-					22
12	11129	X	8997	-0-	-2132	-0-	8997	3			N	-0-					22
01	11129	X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	-0-					22
02	9660	X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	-0-					22
03	10354	X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	-0-					22

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
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3134	2	62	9	N	56					75
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					75
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					75
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					75
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					75
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					54
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					54
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					54
02	2800	N	3145	-0-	345	345	3145	3			Y	-0-					54
*03	3100	N	3280	-0-	180	525	3280	3			Y	-0-					54

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

10	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2			N	-0-					247
11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2			N	-0-					247
12	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					247
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3			N	-0-					247
02	3752	X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3			N	-0-					247
03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

10	5673	X	4642	-0-	-1031	-0-	4642	2			Y	-0-					73
11	5490	X	4729	-0-	-761	-0-	4723	2	6	9	Y	5					78
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					78
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					78
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					78
03	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

10	T. A.		2951	-0-	2951	11221	2951	2			N	-0-					21
11	13277	X	2056	-0-	-11221	-0-	2056	2			N	-0-					21
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					21
01	3875	X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6	9	N	5					26
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					26
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6	9	N	5					31

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

10	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	782	1	2796	2	Y	-0-					117
11	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			Y	-0-					117
12	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3600	3	1	9	Y	1					118
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					118
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					118
*03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					118

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7096	-0-	-1305	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6096	-0-	-876	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	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
10	3100	N	4445	-0-	1345	2677	4445	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4262	-0-	1262	3939	4262	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	1835	-0-	-3939	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					54
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			Y	-0-					54
12	8339	X	6360	-0-	-1979	-0-	6360	3			Y	-0-					54
01	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3			Y	-0-					54
02	7532	X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3			Y	-0-					54
03	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3			Y	-0-					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-					8
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					8
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					8
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4431	2	40	9	N	36					151
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					151
12	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4893	3	91	9	N	83					234
01	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-					234
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-					234
*03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

10	T. A.		831	-0-	831	1406	831	2			Y	-0-					55
11	2929	X	1523	-0-	-1406	-0-	1523	2			Y	-0-					55
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					55
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
10	3255	X	419	-0-	-2836	-0-	61	1	358	2	Y	-0-					8
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	936	1	6821	2	Y	14					22
							15	9									
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1123	1	7098	3	Y	-0-					22
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	756	1	4273	3	Y	-0-					22
02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-	392	1	3314	3	Y	-0-					22
03	4991	X	2432	-0-	-2559	-0-	244	1	2188	3	Y	-0-					22

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
10	11098	X	10560	-0-	-538	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10133	-0-	-547	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10300	-0-	-519	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10157	-0-	-414	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9032	-0-	-516	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	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
10	3100	N	4399	-0-	1299	1463	521	1	3871	2	Y	6					7
							7	9									
11	3000	N	4306	-0-	1306	2769	537	1	3769	2	Y	-0-					7
12	4986	X	2217	-0-	-2769	-0-	2217	3			Y	-0-					7
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					7
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	3	9	9	Y	8					15
*03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					15

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7471	X	6589	-0-	-882	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6082	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
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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 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
10	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2013	-0-	-2803	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3302	-0-	-1844	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

10	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12758	-0-	-1068	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12358	-0-	-693	-0-	12358	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

10	5260	X	2591	-0-	-2669	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	265	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3842	-0-	-868	-0-	215	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	220	1	3722	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3500	-0-	-1119	-0-	197	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6407	2	N	-0-					-0-
*03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	459	1	8104	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

10	3100	N	4858	-0-	1758	3189	4858	2			Y	-0-					11
11	3000	N	4313	-0-	1313	4502	4313	2			Y	-0-					11
12	8444	X	3942	-0-	-4502	-0-	3940	3	2	9	Y	2					13
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					13
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					13
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-			14
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			14
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			14
01	1085	X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-			14
02	980	X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-			14
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			34
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			34
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-			34
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-			34
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-			34
*03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-			34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

10	4495	X	3422	-0-	-1073	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	1321	-0-	-2819	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1141	-0-	-2300	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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

10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		7138	-0-	7138	7138	7138	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-			-0-
*03	25722	X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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

10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
11	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-			-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-			-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
*03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	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
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2013	-0-	-1167	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					41
11	2760	X	386	-0-	-2374	-0-	120	1	266	2	Y	-0-					41
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	208	1	769	2	Y	-0-					41
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-					41
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	8					49
							9	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-					49

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	745	1	6609	2	Y	5	80	1			35
							6	9									
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	700	1	6252	2	Y	25	51	1			9
							28	9									
12	7502	X	2958	-0-	-4544	-0-	2868	3	90	9	Y	82					91
01	7347	X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	54	1			37
02	6636	X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	34	1			10
*03	7347	X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	23	1			1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

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

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2353	-0-	-1305	-0-	341	1	2010	2	Y	2					59
							2	9									
11	3540	X	1637	-0-	-1903	-0-	1623	2	14	9	Y	13					72
12	2387	X	1319	-0-	-1068	-0-	1280	3	39	9	Y	35	60	1			47
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					47
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					47
*03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15					62

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	3064	-0-	3064	5372	178	1	2864	2	Y	20					20
							22	9									
11	9209	X	3837	-0-	-5372	-0-	240	1	3586	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	3	21	9	Y	19					32
01	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	29	1			6
02	3556	X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24					30
*03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	37	1			-0-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8446	-0-	-1257	-0-	488	1	7858	2	Y	91					122
							100	9									
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	647	1	9672	2	Y	74	109	1			87
							81	9									
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8197	3	21	9	Y	19					106
01	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	95	1			20
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54					74
*03	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	110	1			18

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	6124	-0-	-2835	-0-	544	1	5580	2	Y	-0-					17
11	7710	X	4668	-0-	-3042	-0-	381	1	4278	2	Y	8					25
							9	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	656	1	6720	3	Y	3					28
							3	9									
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
*03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	4457	-0-	4457	9809	396	1	4057	2	Y	4					21
							4	9									
11	16500	X	6691	-0-	-9809	-0-	547	1	6143	2	Y	1					22
							1	9									
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	360	1	3691	3	Y	3					25
							3	9									
01	5270	X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	24	1			14
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8					22
*03	6913	X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16					38

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

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

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

10	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	5003	2			Y	-0-					138
11	5550	X	1843	-0-	-3707	-0-	1843	2			Y	-0-					138
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	83	1			55
01	5735	X	1143	-0-	-4592	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					55
*03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

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

10	T. A.		953	-0-	953	9304	189	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	9617	X	313	-0-	-9304	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1169	1	6893	2	Y	1					119
							1	9									
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5774	2	44	9	Y	40					159
12	6820	X	5069	-0-	-1751	-0-	5032	3	37	9	Y	34	126	1			67
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9017	3	35	9	Y	32					99
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-					99
*03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					99

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	7068	X	3224	-0-	-3844	-0-	327	1	2897	2	Y	-0-	35	1			77
11	5700	X	4199	-0-	-1501	-0-	423	1	3776	2	Y	-0-	25	1			52
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-					52
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13	1			39
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7	1			32
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4	1			28

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

10	3100	N	3439	-0-	339	339	3436	2	3	9	N	3					30
11	3000	N	3465	-0-	465	804	3465	2			N	-0-					30
12	3100	N	4201	-0-	1101	1905	4201	3			N	-0-					30
01	5290	X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	25	9	N	23					53
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					53
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					53

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

10	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
*03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

10	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	195	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	238	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
*03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	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 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1247	-0-	1247	1983	1247	3			Y	-0-					-0-

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
10	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3595	2	7	9	N	6					37
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					37
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					37
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	3	41	9	Y	37	21	1			16
*02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					16
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					16

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
10	9207	X	7156	-0-	-2051	-0-	414	1	6665	2	Y	70					101
							77	9									
11	8910	X	2496	-0-	-6414	-0-	156	1	2337	2	Y	3	58	1			46
							3	9									
12	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	5539	3	21	9	Y	19					65
01	9362	X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1			-0-
02	6468	X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44					44
03	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1			-0-

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
10	5921	X	5157	-0-	-764	-0-	5115	2	42	9	N	38					88
11	5730	X	4892	-0-	-838	-0-	4797	2	95	9	N	86					174
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					174
*01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5660	3	277	9	Y	252	156	1			96
*02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			Y	-0-					96
*03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99					195

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	13485	X	11150	-0-	-2335	-0-	778	1	10372	2	Y	-0-					11
11	13050	X	9765	-0-	-3285	-0-	9765	2			Y	-0-					11
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					11
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-					11
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-					11
03	12586	X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85					96

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
10	11687	X	11379	-0-	-308	-0-	11379	2			Y	-0-					43
11	11310	X	11284	-0-	-26	-0-	11274	2	10	9	Y	9					52
12	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	3			Y	-0-					52
01	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1			6
02	10584	X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-					6
03	11656	X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-					6

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					1
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

10	9145	X	6691	-0-	-2454	-0-	535	1	6156	2	Y	-0-					6
11	8850	X	6071	-0-	-2779	-0-	6071	2			Y	-0-					6
12	11594	X	5879	-0-	-5715	-0-	5879	3			Y	-0-					6
01	11594	X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24	9	Y	22					28
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23	9	Y	21					49
03	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9	9	Y	8					57

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

10	3100	N	5012	-0-	1912	3882	5012	2			N	-0-					15
11	8552	X	4670	-0-	-3882	-0-	4657	2	13	9	N	12					27
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					27
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					27
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					27
*03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					27

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	68	1	1343	2	N	-0-					-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	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
10	14B2	EXT	51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55	106	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	93	-0-	-106	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	1949	-0-	1949	3021	342 3	1 9	1604	2	Y	3					27
11	9304	X	6283	-0-	-3021	-0-	583	1	5700	2	Y	-0-					27
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7446	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	9	Y	4					4
03	6572	X	5729	-0-	-843	-0-	5729	3			Y	-0-					4

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

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	3					13
							3	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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

10	3100	N	8071	-0-	4971	8616	772	1	7299	2	Y	-0-					13
11	3000	N	7815	-0-	4815	13431	706	1	7108	2	Y	1					14
							1	9									
12	18833	X	5402	-0-	-13431	-0-	5401	3	1	9	Y	1					15
01	8060	X	6529	-0-	-1531	-0-	6529	3			Y	-0-					15
02	7308	X	5568	-0-	-1740	-0-	5568	3			Y	-0-					15
03	8091	X	5928	-0-	-2163	-0-	5928	3			Y	-0-					15

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					48

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	305	-0-	305	1068	53	1	249	2	Y	3					27
							3	9									
11	1166	X	98	-0-	-1068	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	18	1			12
01	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					15
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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

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

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1510	1	3620	2	Y	26	69	1			19
							29	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	722	1	3746	2	Y	19					38
							21	9									
12	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	2826	3			Y	-0-					38
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9

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
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	846	1	3500	2	Y	-0-					87
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1218	1	4743	2	Y	-0-					87
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6325	3	19	9	Y	17	90	1			14
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35
*03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	3419	-0-	3419	10547	665	1	2751	2	Y	3					72
							3	9									
11	11750	X	1203	-0-	-10547	-0-	244	1	949	2	Y	9					81
							10	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	77	1			11
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

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

10	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	84	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1689	-0-	-291	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	1510	1	3611	2	Y	-0-					84
11	5820	X	4328	-0-	-1492	-0-	1342	1	2986	2	Y	-0-					84
12	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	1302	1	4805	2	Y	-0-					84
01	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	1320	1	5500	2	Y	-0-					84
02	6356	X	6098	-0-	-258	-0-	1159	1	4931	2	Y	7					91
							8	9									
*03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1242	1	5466	2	Y	-0-					91

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	466	1	7148	2	Y	-0-					23
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	440	1	5368	2	Y	-0-					23
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					23
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					23
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					23
*03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					23

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
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	911	1	5329	2	Y	-0-					15
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	Y	-0-					15
12	8773	X	987	-0-	-7786	-0-	135	1	852	3	Y	-0-					15
01	8432	X	4176	-0-	-4256	-0-	628	1	3548	3	Y	-0-					15
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1049	1	8879	3	Y	-0-					15
*03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1345	1	12042	3	Y	-0-					15

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
10	7471	X	6561	-0-	-910	-0-	322	1	6229	2	Y	9					9
							10	9									
11	7230	X	6598	-0-	-632	-0-	307	1	6195	2	Y	87	33	1			63
							96	9									
12	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6745	3	33	9	Y	30	46	1			47
01	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-	6040	3	29	9	Y	26	45	1			28
02	6188	X	5289	-0-	-899	-0-	5289	3			Y	-0-					28
*03	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6171	3	50	9	Y	45					73

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
10	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	1781	1	10413	2	Y	-0-					20
11	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1663	1	12118	2	Y	26					46
							29	9									
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	2385	1	15076	3	Y	-0-					46
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-					46
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-					46
03	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-					46

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
10	5425	X	2444	-0-	-2981	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3169	-0-	-1031	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3193	-0-	-1147	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	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
10	17267	X	17000	-0-	-267	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15993	-0-	-1437	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16072	-0-	-1939	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	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
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5101	-0-	-599	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4007	-0-	-2441	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	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
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					100
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					100
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					100
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					100
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					100
*03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8172	3	1	9	N	1	89	1			12

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
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	84	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	85	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	332	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	111	1	2155	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	8463	X	8451	-0-	-12	-0-	415	1	8023	2	Y	12					12
							13	9									
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	429	1	8637	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	8564	3	39	9	Y	35	47	1			39
01	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1			21
02	8540	X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-					21
*03	9455	X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45					66

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
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	707	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	684	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	707	1	3857	2	N	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	2	N	-0-					-0-
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	173	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	163	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	167	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
*03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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

10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	448	1	8669	2	Y	12					12
							13	9									
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	402	1	8094	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6070	3	43	9	Y	39	48	1			42
01	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1			22
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-					22
*03	9145	X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45					67

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	313	1	431	2	N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1079	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

10	3100	N	3121	-0-	21	21	435	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4285	-0-	1285	1306	469	1	3763	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	3100	N	3562	-0-	462	1768	419	1	3126	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4076	X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1			2
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	3000	N	6836	-0-	3836	3836	743	1	5961	2	Y	120	131	1			-0-
							132	9									
12	3100	N	8844	-0-	5744	9580	1041	1	7761	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3100	N	8282	-0-	5182	14762	8250	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	22405	X	7643	-0-	-14762	-0-	7596	3	47	9	Y	43	37	1			6
*03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7376	3	24	9	Y	22	28	1			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	847	1	6827	2	Y	7					31
							8	9									
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	546	1	6149	2	Y	5					36
							6	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	499	1	6885	2	Y	-0-					36
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	365	1	4922	2	Y	-0-					36
*03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	450	1	5756	2	Y	-0-					36

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
10	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	169	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	149	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2019	-0-	2019	2019	202	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2843	-0-	2843	4862	520	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2606	-0-	2606	7468	125	1	2481	2	N	-0-					-0-
*03	10630	X	3162	-0-	-7468	-0-	159	1	3003	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4275	-0-	-1522	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2951	-0-	-2133	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	857	-0-	-583	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8136	-0-	-1164	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7887	-0-	-1113	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7215	-0-	-1372	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	638	1	1872	2	Y	-0-					80
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	661	1	1869	2	Y	-0-					80
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2439	2	Y	-0-					80
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-					80
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-					80
*03	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-					80

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
10	8215	X	4642	-0-	-3573	-0-	284	1	4358	2	Y	-0-					32
11	10350	X	3591	-0-	-6759	-0-	272	1	3319	2	Y	-0-					32
12	9331	X	1327	-0-	-8004	-0-	1327	3			Y	-0-					32
01	9331	X	549	-0-	-8782	-0-	549	3			Y	-0-					32
02	8428	X	737	-0-	-7691	-0-	737	3			Y	-0-					32
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			Y	-0-					32

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
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					17
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					17
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					17
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					17
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					17
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26					43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
11	2267	X	1889	-0-	-378	-0-	148	1	1728	2	Y	12					12
							13	9									
12	3100	N	5666	-0-	2566	2566	5633	3	33	9	Y	30					42
01	3100	N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18					60
							20	9									
02	2800	N	6606	-0-	3806	11137	150	1	6444	3	Y	11	46	1			25
							12	9									
*03	17257	X	6120	-0-	-11137	-0-	6120	3			Y	-0-					25

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
10	9827	X	7798	-0-	-2029	-0-	646	1	7124	2	Y	25					40
							28	9									
11	9390	X	6782	-0-	-2608	-0-	536	1	6246	2	Y	-0-					40
12	9734	X	6673	-0-	-3061	-0-	6640	3	33	9	Y	30					70
01	9734	X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7					77
							8	9									
02	8792	X	3578	-0-	-5214	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	1			37
							7	9									
03	7812	X	4526	-0-	-3286	-0-	4526	3			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	56	1	618	2	Y	2					14
							2	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					14
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	941	3	33	9	Y	30					44
01	3100	N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16					60
							18	9									
02	2800	N	4061	-0-	1261	2953	92	1	3962	3	Y	6	46	1			20
							7	9									
*03	3100	N	3461	-0-	361	3314	3461	3			Y	-0-					20

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
10	7223	X	4052	-0-	-3171	-0-	451	1	3601	2	Y	-0-					25
11	6990	X	1854	-0-	-5136	-0-	344	1	1498	2	Y	11					36
							12	9									
12	9083	X	3310	-0-	-5773	-0-	3310	3			Y	-0-					36
01	9083	X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-					36
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-					36
*03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					36

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
10	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	493	1	5225	2	Y	-0-					92
11	7440	X	4769	-0-	-2671	-0-	412	1	4357	2	Y	-0-					92
12	8153	X	4861	-0-	-3292	-0-	4861	3			Y	-0-					92
01	8029	X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-					92
02	7140	X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-					92
03	5704	X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-					92

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2 EXT		5	-0-	5	242	5	2			Y	-0-					-0-
11	942	X	700	-0-	-242	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

10	1581	N	632	-0-	-949	-0-	147	1	485	2	Y	-0-	5	1			19
11	1530	N	793	-0-	-737	-0-	168	1	582	2	Y	39	7	1			51
							43	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1642	3	178	9	Y	162	163	1			50
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19					69
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16	1			53
*03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17	1			54

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

10	9331	X	8655	-0-	-676	-0-	8655	2			Y	-0-					205
11	9060	X	2819	-0-	-6241	-0-	1044	1	1775	2	Y	-0-					205
12	9300	X	3693	-0-	-5607	-0-	3693	3			Y	-0-					205
01	9300	X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-					205
02	8260	X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-					205
03	8649	X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-					205

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					147
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					147
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					147
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3					150
							3	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3					153
							3	9									
*03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25					178
							28	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

10	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	542	1	1879	2	Y	-0-					5
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1472	1	5812	2	Y	-0-					5
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					5
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					5
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					5
*03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

10	7161	X	4662	-0-	-2499	-0-	1076	1	3552	2	Y	31	29	1			59
							34	9									
11	6930	X	5394	-0-	-1536	-0-	1208	1	4186	2	Y	-0-	48	1			11
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-	10	1			1
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	77					78
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	3	62	1			19
*03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	62	57	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3100	N	7705	-0-	4605	10120	1726	1	5979	2	Y	-0-					5
11	16414	X	6294	-0-	-10120	-0-	901	1	5393	2	Y	-0-					5
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					5
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					5
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					5
*03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	14198	X	9378	-0-	-4820	-0-	9378	2			Y	-0-					114
11	12240	X	5347	-0-	-6893	-0-	5300	2	47	9	Y	43					157
12	12648	X	5275	-0-	-7373	-0-	5275	3			Y	-0-					157
01	12617	X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	-0-					157
02	8764	X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	-0-					157
03	9393	X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	-0-					157

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
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1537	1	5074	2	Y	45	29	1			59
							50	9									
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1396	1	4835	2	Y	2	56	1			5
							2	9									
12	6262	X	5279	-0-	-983	-0-	5277	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
01	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	66	49	1			17
*03	6262	X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	47	44	1			20

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
10	14229	X	8014	-0-	-6215	-0-	1181	1	6821	2	Y	11					20
							12	9									
11	13770	X	5221	-0-	-8549	-0-	767	1	4454	2	Y	-0-					20
12	9672	X	6870	-0-	-2802	-0-	6870	3			Y	-0-					20
01	9486	X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	-0-					20
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	-0-					20
*03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	280	1	5927	2	Y	-0-					26
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	219	1	5675	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	310	1	6435	3	Y	-0-					3
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	207	1	5092	3	Y	-0-					3
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	-0-					3
*03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	13	5	1			11
							14	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
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	879	1	10565	2	Y	31					31
							34	9									
11	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	1215	1	22076	2	Y	3					34
							3	9									
12	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1235	1	20909	2	Y	-0-					34
01	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	298	1	22845	3	Y	-0-					34
02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	269	1	19460	3	Y	-0-					34
*03	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	298	1	20715	3	Y	-0-					34

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
10	10540	X	10268	-0-	-272	-0-	10259	2	9	9	Y	8					54
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-					54
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3			Y	-0-					54
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	-0-					54
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	-0-					54
*03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					54

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
10	4681	X	3785	-0-	-896	-0-	417	1	3360	2	Y	7					31
							8	9									
11	4290	X	653	-0-	-3637	-0-	53	1	594	2	Y	5					36
							6	9									
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					36
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	-0-					36
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	-0-					36
*03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	-0-					36

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
02	T. A.		2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	-0-					17
03	T. A.		4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	32190	X	12163	-0-	-20027	-0-	1602	1	10561	2	Y	-0-					5
11	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	1517	1	9946	2	Y	3					8
							3	9									
12	11873	X	10428	-0-	-1445	-0-	10428	3			Y	-0-					8
01	11873	X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	-0-					8
02	10724	X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	-0-					8
03	11873	X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	40	23	1			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
10	12648	X	4917	-0-	-7731	-0-	401	1	4487	2	Y	26	22	1			116
							29	9									
11	12240	X	5544	-0-	-6696	-0-	450	1	4904	2	Y	173	83	1			206
							190	9									
12	7626	X	5141	-0-	-2485	-0-	410	1	4628	3	Y	94	95	1			205
							103	9									
01	7626	X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	85	70	1			220
							94	9									
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	124	118	1			226
							136	9									
03	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	112	138	1			200
							123	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	953	-0-	-1155	-0-	133	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	48	20	1			28
							53	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	Y	-0-	12	1			16
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	3	1			13
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	3	1			10
*03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-	2	1			8

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
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	376	1	4209	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	409	1	4463	2	Y	147	126	1			33
							162	9									
12	9548	X	4630	-0-	-4918	-0-	372	1	4192	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
01	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	90	71	1			36
							99	9									
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	146	134	1			48
							161	9									
*03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	114	145	1			17
							125	9									

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
10	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	326	1	6303	2	Y	9					9
							10	9									
11	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	324	1	6519	2	Y	86	36	1			59
							95	9									
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7215	3	43	9	Y	39	48	1			50
01	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6348	3	29	9	Y	26	46	1			30
02	6468	X	5789	-0-	-679	-0-	5789	3			Y	-0-					30
*03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6304	3	51	9	Y	46					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3100	N	5695	-0-	2595	6464	467	1	5213	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
11	3000	N	2549	-0-	-451	6013	214	1	2335	2	Y	-0-	11	1			7
12	8647	X	2634	-0-	-6013	-0-	215	1	2419	3	Y	-0-	3	1			4
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	302	1	3858	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	3450	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3830	3	Y	6	11	1			1
							7	9									

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
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5201	2	Y	2	22	1			18
							2	9									
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	442	1	4821	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	387	1	4366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	270	1	3454	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	278	1	3480	3	Y	-0-					-0-
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	346	1	4262	3	Y	-0-					-0-

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

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	5698	-0-	-3230	-0-	731	1	4967	2	Y	-0-					20
11	8640	X	5692	-0-	-2948	-0-	1017	1	4675	2	Y	-0-					20
12	5549	X	4423	-0-	-1126	-0-	870	1	3552	3	Y	1					21
							1	9									
01	5549	X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-					21
02	5012	X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-					21
*03	5549	X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1					22
							1	9									

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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

10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					72
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8610	2	9	9	N	8					80
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1079	1	7806	3	N	12					92
							13	9									
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3					95
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2					97
*03	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3					100

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1091	2	72	9	Y	65					67
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					67
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					67
01	3100	N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50					117
02	2800	N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28					145
*03	3100	N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	111	1			38

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

10	3689	X	745	-0-	-2944	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					9
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	806	X	147	-0-	-659	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					3
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-					3
02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-					3
*03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	5	1			11
							14	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

10	13671	X	10798	-0-	-2873	-0-	10743	2	55	9	Y	50	116	1			32
11	10830	X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			Y	-0-					32
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8933	3	18	9	Y	16					48
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	75	1			-0-
02	7504	X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	85	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	668	1	7470	2	Y	52	33	1			27
							57	9									
11	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	476	1	5192	2	Y	31	46	1			12
							34	9									
12	9827	X	5714	-0-	-4113	-0-	463	1	5217	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
01	9827	X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
02	8876	X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
*03	8184	X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1			5
							42	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5996	-0-	-483	-0-	1454	1	4542	2	Y	-0-					51
11	6270	X	5441	-0-	-829	-0-	1462	1	3979	2	Y	-0-					51
12	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	1501	1	3205	3	Y	-0-					51
01	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-					51
02	5600	X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-					51
03	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-					51

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21401	X	7972	-0-	-13429	-0-	536	1	7436	2	Y	-0-					4
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6447	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
12	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	518	1	6559	3	Y	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1079	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	1044	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1280	1	6496	2	Y	17					49
							19	9									
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1237	1	6637	2	Y	5					54
							6	9									
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			Y	-0-					54
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	1					55
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	-0-					55
*03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	-0-					55

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
10	7781	X	4332	-0-	-3449	-0-	353	1	3942	2	Y	34	19	1			16
							37	9									
11	7530	X	4131	-0-	-3399	-0-	343	1	3738	2	Y	45	48	1			13
							50	9									
12	6758	X	4104	-0-	-2654	-0-	331	1	3732	3	Y	37	41	1			9
							41	9									
01	6758	X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5348	X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
*03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	38	44	1			5
							42	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4760	-0-	1660	1660	525	1	4227	2	Y	7					31
							8	9									
11	7161	X	5501	-0-	-1660	-0-	446	1	5021	2	Y	31					62
							34	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					62
01	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	-0-					62
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	-0-					62
*03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	7					69
							8	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	393	1	2298	2	Y	12					20
							13	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	-0-					20
12	961	N	456	-0-	-505	-0-	62	1	394	3	Y	-0-					20
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	-0-					20
02	2800	N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	-0-					20
*03	3100	N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	-0-					20

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2357	-0-	2357	20439	330	1	2027	2	Y	-0-					-0-
11	26518	X	6079	-0-	-20439	-0-	707	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5859	-0-	-1519	-0-	656	1	5203	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	5038	-0-	-2340	-0-	599	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5466	-0-	-218	-0-	588	1	4878	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	638	1	5625	3	Y	-0-					-0-

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
10	5890	X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3929	-0-	-1771	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	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
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					8
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
10	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	178	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3251	-0-	-679	-0-	159	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	162	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	150	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	2	N	-0-					-0-
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	192	1	3625	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
10	9703	X	7021	-0-	-2682	-0-	354	1	6617	2	Y	45					45
							50	9									
11	9390	X	2614	-0-	-6776	-0-	104	1	2510	2	Y	-0-					45
12	10943	X	759	-0-	-10184	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					45
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					45
02	6328	X	3360	-0-	-2968	-0-	3360	3			Y	-0-					45
*03	7006	X	1762	-0-	-5244	-0-	1762	3			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1674	N	793	-0-	-881	-0-	182	1	611	2	Y	-0-					65
11	1380	N	573	-0-	-807	-0-	141	1	432	2	Y	-0-					65
12	1674	N	822	-0-	-852	-0-	103	1	719	3	Y	-0-					65
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	Y	3					68
							3	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	568	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78	1	523	3	Y	3					22
							3	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

10	9672	X	8788	-0-	-884	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					5
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	23					46
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	634	1	4676	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	622	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	645	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	648	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	557	1	4337	2	N	-0-					-0-
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	612	1	4765	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
10	6758	X	6020	-0-	-738	-0-	696	1	5324	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	681	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	701	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	695	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	606	1	4844	2	N	-0-					-0-
*03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	669	1	5382	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
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	833	1	8277	2	Y	-0-	4	1			16
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	791	1	7684	2	Y	-0-					16
12	9052	X	7841	-0-	-1211	-0-	7812	3	29	9	Y	26	31	1			11
01	9052	X	8375	-0-	-677	-0-	8375	3			Y	-0-					11
02	8176	X	7902	-0-	-274	-0-	7902	3			Y	-0-	8	1			3
03	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8826	3	2	9	Y	2					5

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

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

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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	10721	-0-	-625	-0-	978	1	9712	2	N	28					103
							31	9									
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	979	1	9507	2	N	14					117
							15	9									
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1204	1	9189	2	N	50					167
							55	9									
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10132	3	76	9	N	69	185	1			51
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	3	18	9	N	16					67
*03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10803	3	9	9	N	8					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6954	-0-	6954	6989	757	1	6070	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
12	14B2	EXT	6605	-0-	6605	13594	777	1	5796	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	14B2	EXT	3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	14B2	EXT	5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	30	26	1			4
*03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	19	23	1			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4219	-0-	4219	4219	491	1	3663	2	Y	59	14	1			45
							65	9									
01	14B2	EXT	2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	10	19	1			36
02	14B2	EXT	3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	18	15	1			39
*03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	12	28	1			23

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	315	1	1945	2	Y	9					9
							10	9									
11	3000	N	4865	-0-	1865	1865	531	1	4260	2	Y	67	1	1			75
							74	9									
12	3100	N	2505	-0-	-595	1270	295	1	2204	2	Y	5	19	1			61
							6	9									
01	3100	N	2151	-0-	-949	321	2143	3	8	9	Y	7	23	1			45
02	5632	X	5311	-0-	-321	-0-	5278	3	33	9	Y	30	26	1			49
*03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	14	30	1			33

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
10	14B2	EXT	2672	-0-	2672	24340	372	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	24607	X	267	-0-	-24340	-0-	24	1	190	2	Y	48	4	1			44
							53	9									
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					44
01	7688	X	407	-0-	-7281	-0-	407	3			Y	-0-	37	1			7
02	5992	X	2232	-0-	-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	6	11	1			2
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	14	16	1			-0-

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
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1730	1	10693	2	Y	-0-					29
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	933	1	7479	2	Y	47	1	1			75
							52	9									
12	8215	X	3171	-0-	-5044	-0-	374	1	2789	2	Y	7	19	1			63
							8	9									
01	8215	X	4943	-0-	-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	17	27	1			53
02	7420	X	4192	-0-	-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	23	20	1			56
*03	8215	X	3388	-0-	-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	11	22	1			45

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	4793	3			Y	-0-					14
*03	3100	N	5441	-0-	2341	4334	5441	3			Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

10	3100	N	5696	-0-	2596	6546	5696	2			N	-0-					108
11	11916	X	5370	-0-	-6546	-0-	5370	2			N	-0-					108
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					108
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	45					153
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					153
*03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					153

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

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

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	168	1	850	3	Y	1					20
							1	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	110	1	589	3	Y	1					21
							1	9									
12	3100	X	800	-0-	-2300	-0-	800	3			Y	-0-					21
01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	576	3			Y	-0-					21
02	1092	X	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					21
*03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					21

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

10	9827	X	8005	-0-	-1822	-0-	655	1	7327	2	Y	21	34	1			61
							23	9									
11	9510	X	7206	-0-	-2304	-0-	583	1	6356	2	Y	243	183	1			121
							267	9									
12	9765	X	6700	-0-	-3065	-0-	537	1	6050	3	Y	103	124	1			100
							113	9									
01	9765	X	7146	-0-	-2619	-0-	511	1	6533	3	Y	93	80	1			113
							102	9									
02	8820	X	6260	-0-	-2560	-0-	456	1	5701	3	Y	94	99	1			108
							103	9									
03	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	489	1	6023	3	Y	87	109	1			86
							96	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1374	-0-	1374	1374	92 1 6 9		1276	3	Y	5	5	1			-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					13
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					13
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					13
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

10	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	592	1	8219	2	Y	-0-					100
11	9120	X	7566	-0-	-1554	-0-	538	1	7028	2	Y	-0-	36	1			64
12	8680	X	7379	-0-	-1301	-0-	540	1	6839	3	Y	-0-					64
01	8680	X	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-					64
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-					64
*03	8680	X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30	1			34

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

10	3100	N	5278	-0-	2178	2678	431	1	4824	2	Y	21	18	1			15
							23	9									
11	3000	N	5592	-0-	2592	5270	463	1	5052	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
12	10806	X	5536	-0-	-5270	-0-	445	1	5015	3	Y	69	71	1			16
							76	9									
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50	1			25
							65	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
*03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58	1			7
							51	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	337	1	3546	2	Y	29	49	1			25
							32	9									
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	384	1	3573	2	Y	-0-					25
12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	422	1	3170	3	Y	-0-	17	1			8
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28	1			19
							43	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-					19
*03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	20088	X	7263	-0-	-12825	-0-	627	1	6605	2	Y	28	48	1			24
							31	9									
11	16170	X	4782	-0-	-11388	-0-	464	1	4318	2	Y	-0-					24
12	10385	X	3826	-0-	-6559	-0-	445	1	3342	3	Y	35	40	1			19
							39	9									
01	10385	X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1			12
02	7588	X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-					12
*03	7254	X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1			9

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
10	14B2 EXT		1775	-0-	1775	1904	154	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	4189	X	2285	-0-	-1904	-0-	222	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	282	1	2116	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1			43
							117	9									
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-					43
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1			16

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
10	6324	X	4139	-0-	-2185	-0-	87	1	4041	2	Y	10	18	1			19
							11	9									
11	6120	X	4103	-0-	-2017	-0-	84	1	3985	2	Y	31	48	1			2
							34	9									
12	5921	X	3972	-0-	-1949	-0-	3917	3	55	9	Y	50	52	1			-0-
01	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1			8
03	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1			-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	98	1	4570	2	Y	-0-	12	1			106
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	Y	-0-	50	1			56
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	Y	21	57	1			20
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1			39
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1			101
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1			-0-

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
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	154	1	8013	2	Y	-0-					75
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	187	1	6779	2	Y	-0-					75
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	217	1	7317	3	Y	-0-					75
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-					75
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					75
*03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		4737	-0-	4737	10107	89	1	4627	2	Y	19					66
							21	9									
11	15488	X	5381	-0-	-10107	-0-	144	1	5237	2	Y	-0-					66
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	125	1	4224	3	Y	2					68
							2	9									
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					68
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					68
*03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

10	T. A.		5328	-0-	5328	10397	1660	1	3544	2	Y	113	109	1			22
							124	9									
11	16331	X	5934	-0-	-10397	-0-	1440	1	4494	2	Y	-0-					22
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1383	1	3039	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	Y	-0-					-0-
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	152	1	7092	2	Y	15	13	1			13
							17	9									
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	134	1	6377	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6340	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34	1			49
*03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	577	1	3922	2	Y	-0-					20
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	800	1	3678	2	Y	-0-					20
12	6634	X	3953	-0-	-2681	-0-	777	1	3175	3	Y	1					21
							1	9									
01	6634	X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-					21
02	4760	X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-					21
*03	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1					22
							1	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
10	6975	X	3724	-0-	-3251	-0-	3724	3			N	-0-					33
11	6750	X	3901	-0-	-2849	-0-	3901	3			N	-0-					33
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					33
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					33
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					33
*03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4355	3	74	9	N	67					100

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
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1473	1	3321	2	Y	-0-					37
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1462	1	3882	2	Y	-0-					37
12	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4866	3			Y	-0-					37
01	5053	X	3124	-0-	-1929	-0-	3124	3			Y	-0-					37
02	4564	X	2737	-0-	-1827	-0-	2737	3			Y	-0-					37
03	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	3133	3			Y	-0-					37

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

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
10	11594	X	9212	-0-	-2382	-0-	9175	2	37	9	Y	34					60
11	11220	X	8229	-0-	-2991	-0-	8229	2			Y	-0-					60
12	11935	X	7364	-0-	-4571	-0-	7364	3			Y	-0-					60
01	11935	X	7239	-0-	-4696	-0-	7238	3	1	9	Y	1	15	1			46
02	8372	X	5936	-0-	-2436	-0-	5936	3			Y	-0-					46
03	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	6768	3			Y	-0-					46

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
10	16187	X	5722	-0-	-10465	-0-	784	1	4918	2	Y	18					25
							20	9									
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	899	1	6229	2	Y	64					89
							70	9									
12	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5829	3	6	9	Y	5					94
01	6758	X	3994	-0-	-2764	-0-	3970	3	24	9	Y	22	107	1			9
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5417	3	12	9	Y	11					20
*03	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5655	3	17	9	Y	15					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

10	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	229	1	10657	2	Y	9	31	1			33
							10	9									
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	201	1	9543	2	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
12	10447	X	8909	-0-	-1538	-0-	8905	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	10447	X	8279	-0-	-2168	-0-	8273	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	9436	X	6477	-0-	-2959	-0-	6414	3	63	9	Y	57	38	1			19
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6823	3	74	9	Y	67	86	1			-0-

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	938	1	2385	2	Y	6					29
							7	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	700	1	1619	2	Y	-0-					29
12	3255	X	953	-0-	-2302	-0-	953	3			Y	-0-					29
01	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-					29
02	2940	X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-					29
03	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	2303	3	1	9	Y	1	17	1			13

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

10	9982	X	2037	-0-	-7945	-0-	573	1	1457	2	Y	6					29
							7	9									
11	9660	X	2520	-0-	-7140	-0-	761	1	1759	2	Y	-0-					29
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					29
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					29
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					29
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	2477	3	1	9	Y	1	17	1			13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11233	-0-	-1337	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11384	-0-	-2876	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10660	-0-	-512	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	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 #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1330	1	7778	2	Y	-0-					20
11	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	966	1	7037	2	Y	8					28
							9	9									
12	6665	X	5950	-0-	-715	-0-	813	1	5137	3	Y	-0-					28
01	6665	X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-					28
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-					28
*03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-					28

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	872	1	2556	2	Y	2					101
							2	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	801	1	2267	2	Y	-0-					101
12	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	672	1	1955	2	Y	-0-					101
01	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1					102
							1	9									
02	3444	X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-					102
*03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-					102

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2979	-0-	-121	268	2979	2			Y	-0-					-0-
11	2984	N	2716	-0-	-268	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	Y	1					1
*03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	1191	-0-	-2839	-0-	1191	2			Y	-0-					1
11	4170	X	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2			Y	-0-					1
12	4557	X	3040	-0-	-1517	-0-	3038	3	2	9	Y	2					3
01	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	3			Y	-0-					3
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					3
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					3

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
10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	808	1	8911	2	Y	32					46
							35	9									
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	656	1	7643	2	Y	-0-					46
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8958	3	33	9	Y	30					76
01	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	420	1	6291	3	Y	7					83
							8	9									
02	7644	X	6040	-0-	-1604	-0-	137	1	5891	3	Y	11	51	1			43
							12	9									
03	8463	X	6937	-0-	-1526	-0-	6937	3			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1771	1	5846	2	Y	53	34	1			69
							58	9									
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1613	1	5587	2	Y	1	65	1			5
							1	9									
12	7688	X	5442	-0-	-2246	-0-	5441	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	7688	X	6042	-0-	-1646	-0-	5964	3	78	9	Y	71					71
02	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5566	3	3	9	Y	3	62	1			12
*03	7688	X	5864	-0-	-1824	-0-	5794	3	70	9	Y	64	59	1			17

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
10	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	463	1	4601	2	Y	16					151
							18	9									
11	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	468	1	4549	2	Y	31					182
							34	9									
12	4836	X	3721	-0-	-1115	-0-	425	1	3241	2	Y	50					232
							55	9									
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4392	3	36	9	Y	33	185	1			80
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					80
*03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5712	3	3	9	Y	3					83

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		840	-0-	840	4013	269	1	571	2	Y	-0-					56
11	6578	X	2565	-0-	-4013	-0-	775	1	1790	2	Y	-0-					56
12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					56
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					56
*03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					56

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
10	4991	X	3792	-0-	-1199	-0-	453	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3474	-0-	-1566	-0-	170	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3431	-0-	-1684	-0-	176	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	654	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	265	1	5140	2	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-					-0-
*03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	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 #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1060	1	8465	2	Y	-0-					36
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1117	1	4861	2	Y	-0-					36
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					36
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-					36
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
*03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					36

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	121	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2416	-0-	-554	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2182	-0-	-887	-0-	122	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	2	N	-0-					-0-
*03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	753	-0-	753	6449	99	1	654	2	Y	-0-					5
11	7123	X	674	-0-	-6449	-0-	89	1	582	2	Y	3					8
							3	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					8
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					8
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					8
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	44	9	Y	40	23	1			25

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
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	385	1	5345	2	Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	454	1	5933	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	428	1	5414	3	Y	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	504	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	361	1	4609	3	Y	-0-					-0-
*03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	452	1	6273	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

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

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	12166	-0-	-327	-0-	1105	1	10976	2	Y	77	183	1			72
							85	9									
11	12300	X	9820	-0-	-2480	-0-	914	1	8882	2	Y	22					94
							24	9									
12	13051	X	7895	-0-	-5156	-0-	912	1	6961	2	Y	20					114
							22	9									
01	13051	X	8532	-0-	-4519	-0-	8492	3	40	9	Y	36					150
02	11788	X	7945	-0-	-3843	-0-	7945	3			Y	-0-					150
03	12152	X	8998	-0-	-3154	-0-	8983	3	15	9	Y	14					164

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	486	1	5436	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	6300	X	5020	-0-	-1280	-0-	422	1	4598	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5179	-0-	-1331	-0-	422	1	4757	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4931	-0-	-1579	-0-	358	1	4573	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3555	-0-	-1821	-0-	263	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	2881	-0-	-3071	-0-	216	1	2665	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	1457	1	14933	2	Y	2					52
							2	9									
11	16860	X	15934	-0-	-926	-0-	1300	1	14597	2	Y	34					86
							37	9									
12	16709	X	14866	-0-	-1843	-0-	1322	1	13544	3	Y	-0-					86
01	16709	X	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1			-0-
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12					12
03	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-					12

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
10	5704	X	4068	-0-	-1636	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3128	-0-	-2392	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3565	-0-	-1333	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	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 #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	Y	2					21
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2457	2	2	9	Y	2					23
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	3	1	9	Y	1					24
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	Y	2					26
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					26
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1					27

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

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

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3764	-0-	664	664	308	1	3443	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	N	4103	-0-	1103	1767	345	1	3758	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4035	-0-	935	2702	329	1	3706	3	Y	-0-					-0-
01	6934	X	4232	-0-	-2702	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	Y	-0-					-0-
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	7077	-0-	-2657	-0-	990	1	6087	2	Y	-0-					26
11	9420	X	6225	-0-	-3195	-0-	948	1	5277	2	Y	-0-					26
12	9362	X	4946	-0-	-4416	-0-	888	1	4058	2	Y	-0-					26
01	9362	X	4742	-0-	-4620	-0-	798	1	3944	2	Y	-0-					26
02	8456	X	5387	-0-	-3069	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-					26
*03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1			-0-
							62	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	3813	X	3100	-0-	-713	-0-	182	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	166	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	152	1	2567	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	139	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2519	-0-	-281	-0-	136	1	2383	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

10	10163	X	7142	-0-	-3021	-0-	1510	1	5536	2	Y	87					161
							96	9									
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1462	1	4524	2	Y	8					169
							9	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1510	1	4715	2	Y	6					175
							7	9									
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1			32
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-					32
*03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2					34
							2	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2402	-0-	2402	2402	103	1	2287	3	Y	11	9	1			2
							12	9									

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

10	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	243	1	3901	2	N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	228	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	222	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-					-0-
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	1			-0-
11	T. A.		1784	-0-	1784	1784	425	1	1326	2	Y	30					30
							33	9									
12	2890	X	1106	-0-	-1784	-0-	346	1	760	2	Y	-0-	22	1			8
01	T. A.		3245	-0-	3245	3245	712	1	2533	3	Y	-0-					8
02	T. A.		2610	-0-	2610	5855	585	1	2025	3	Y	-0-					8
03	T. A.		2516	-0-	2516	8371	492	1	2024	3	Y	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	201	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	184	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	150	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	178	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1340	2	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
10	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	571	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	492	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	564	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	572	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	492	1	3905	2	N	-0-					-0-
*03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	525	1	4017	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	427	1	3607	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	408	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	428	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	418	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2983	-0-	-685	-0-	340	1	2643	2	N	-0-					-0-
*03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	390	1	3190	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 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
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	108	1	5047	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	3000	N	5237	-0-	2237	4302	107	1	5084	2	Y	42	50	1			-0-
							46	9									
12	3100	N	5761	-0-	2661	6963	5598	3	163	9	Y	148	75	1			73
01	11958	X	4995	-0-	-6963	-0-	4975	3	20	9	Y	18	32	1			59
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3088	3	158	9	Y	144	18	1			185
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	13	1			172

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		860	-0-	860	1826	266	1	568	2	Y	24	23	1			19
							26	9									
11	3728	X	1902	-0-	-1826	-0-	461	1	1438	2	Y	3					22
							3	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	486	1	1069	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	80	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 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
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	226	1	5134	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	237	1	5035	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6045	X	3841	-0-	-2204	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5875	3	30	9	Y	27	4	1			23
02	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	5282	3			Y	-0-	17	1			6
*03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-	1	1			5

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
10	3100	N	3578	-0-	478	478	75	1	3495	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
11	3000	N	4696	-0-	1696	2174	96	1	4553	2	Y	43	50	1			-0-
							47	9									
12	3100	N	5069	-0-	1969	4143	108	1	4961	2	Y	-0-					-0-
01	8723	X	4580	-0-	-4143	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
*03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-

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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	82	1	812	2	Y	-0-					14
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	2	Y	-0-					14
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	26					40
							29	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1					41
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					41

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					21
12	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			Y	-0-					21
01	2914	X	1620	-0-	-1294	-0-	1620	3			Y	-0-					21
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					21
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					21

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
10	3100	N	3878	-0-	778	778	1241	1	2637	2	Y	-0-					40
11	3000	N	2270	-0-	-730	48	686	1	1584	2	Y	-0-					40
12	396	X	396	-0-	-0-	48	378	3	18	9	Y	16					56
01	14B2 EXT		2949	-0-	2949	2997	2949	3			Y	-0-					56
02	14B2 EXT		1693	-0-	1693	4690	1693	3			Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4690					Y	-0-					56

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

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
10	23033	X	21193	-0-	-1840	-0-	996	1	20197	2	N	-0-					-0-
11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	979	1	19341	2	N	-0-					-0-
01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	963	1	21348	2	N	-0-					-0-
02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	876	1	20205	2	N	-0-					-0-
*03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	989	1	21798	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10038	-0-	-1308	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9682	-0-	-1664	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8419	-0-	-1353	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

10	7409	X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7001	-0-	-780	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6120	-0-	-796	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6702	-0-	-583	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

10	26474	X	22684	-0-	-3790	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	20892	-0-	-4728	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	21358	-0-	-4930	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	21300	-0-	-3438	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18946	-0-	-1690	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20571	-0-	-2121	-0-	20571	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	8246	X	7261	-0-	-985	-0-	306	1	6941	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	7620	X	6968	-0-	-652	-0-	313	1	6655	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7124	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6692	X	6360	-0-	-332	-0-	6334	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	6938	3	224	9	Y	204	34	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1106	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1595	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1699	1	3513	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2075	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1171	1	3896	2	N	-0-					-0-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1289	1	3982	2	N	-0-					-0-

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
10	10695	X	8564	-0-	-2131	-0-	180	1	8364	2	Y	18	29	1			31
							20	9									
11	10350	X	7853	-0-	-2497	-0-	161	1	7671	2	Y	19	50	1			-0-
							21	9									
12	9920	X	7272	-0-	-2648	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	7420	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	7144	-0-	-1816	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
*03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
01	14B2 EXT		583	-0-	583	583	128	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		360	-0-	360	943	81	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		669	-0-	669	1612	131	1	538	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1119	-0-	1119	1119	264	1	822	2	Y	30					30
							33	9									
12	2964	X	1845	-0-	-1119	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-	22	1			8
01	14B2 EXT		4125	-0-	4125	4125	905	1	3220	3	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		3894	-0-	3894	8019	873	1	3021	3	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		5272	-0-	5272	13291	1031	1	4241	3	Y	-0-					8

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
10	3100	N	3730	-0-	630	1065	520	1	3200	2	Y	9					25
							10	9									
11	4435	X	3370	-0-	-1065	-0-	513	1	2857	2	Y	-0-					25
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	622	1	2843	2	Y	7					32
							8	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	712	1	3522	3	Y	-0-					32
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	-0-					32
*03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	613	1	3019	3	Y	24	56	1			-0-
							26	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
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	165	1	3054	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	157	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	161	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2877	-0-	-231	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2292	-0-	-1025	-0-	115	1	2177	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
10	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
11	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
12	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	27242	2			N	-0-					-0-
01	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
*03	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7578	-0-	-544	-0-	319 22	1 9	7237	2	Y	20	13	1			16
11	8070	X	7632	-0-	-438	-0-	340 72	1 9	7220	2	Y	65	81	1			-0-
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8325	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6962	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7316	X	7280	-0-	-36	-0-	7259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	341	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	363	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	384	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	332	1	2716	2	N	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	355	1	2934	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					3
11	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
*03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3625	-0-	525	795	3625	3			Y	-0-					-0-
01	3022	N	2227	-0-	-795	-0-	126	1	2078	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	231	1	3651	2	Y	13					21
							14	9									
*03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2623	2	Y	10	20	1			11
							11	9									

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
10	11284	X	11113	-0-	-171	-0-	680	1	10433	2	Y	-0-					37
11	11070	X	9911	-0-	-1159	-0-	750	1	9161	2	Y	-0-					37
12	13516	X	13061	-0-	-455	-0-	13061	3			Y	-0-					37
01	13516	X	8937	-0-	-4579	-0-	8937	3			Y	-0-					37
02	12208	X	8062	-0-	-4146	-0-	8062	3			Y	-0-					37
03	13051	X	7562	-0-	-5489	-0-	7562	3			Y	-0-					37

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
10	10385	X	9823	-0-	-562	-0-	9823	2			Y	-0-					60
11	10050	X	9530	-0-	-520	-0-	9519	2	11	9	Y	10	61	1			9
12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			Y	-0-					9
01	10044	X	9293	-0-	-751	-0-	9292	3	1	9	Y	1					10
02	8960	X	8327	-0-	-633	-0-	8309	3	18	9	Y	16					26
03	10075	X	9072	-0-	-1003	-0-	9072	3			Y	-0-					26

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
10	3100	N	6350	-0-	3250	3250	889	1	5461	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	790	-0-	-2210	1040	92	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	575	295	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	5158	X	4583	-0-	-575	-0-	545	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	350	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	509	1	4490	3	Y	14					14
							15	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
10	14105	X	13919	-0-	-186	-0-	1949	1	11970	2	Y	-0-					-0-
11	15390	X	14641	-0-	-749	-0-	1702	1	12939	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	11775	-0-	-4004	-0-	1319	1	10456	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	14263	-0-	-1516	-0-	1697	1	12566	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9335	-0-	-4329	-0-	1005	1	8330	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	11144	-0-	-3984	-0-	1135	1	10009	3	Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

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

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

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

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	4564	-0-	-4240	-0-	392	1	4133	2	Y	35	90	1			45
							39	9									
11	8520	X	4087	-0-	-4433	-0-	392	1	3649	2	Y	42					87
							46	9									
12	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	362	1	2717	3	Y	107	132	1			62
							118	9									
01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	367	1	3676	3	Y	69	78	1			53
							76	9									
02	4984	X	3401	-0-	-1583	-0-	314	1	3064	3	Y	21					74
							23	9									
03	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	339	1	3229	3	Y	100	110	1			64
							110	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	102	1	2314	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2580	X	1084	-0-	-1496	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	46	-0-	-450	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5082	-0-	1982	2472	5082	3			Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	6209	-0-	-2874	-0-	417	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	5499	-0-	-3291	-0-	389	1	5084	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	8587	X	5983	-0-	-2604	-0-	438	1	5545	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	2341	-0-	-5471	-0-	175	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	4860	-0-	-1804	-0-	353	1	4507	3	Y	-0-					-0-
*03	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	391	1	5431	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

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

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

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

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

10	8091 X	6891	-0-	-1200	-0-	463	1	6428	2	Y	-0-					-0-
11	7830 X	6500	-0-	-1330	-0-	460	1	6008	2	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
12	8835 X	7095	-0-	-1740	-0-	520	1	6575	3	Y	-0-					-0-
01	8835 X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-					-0-
02	7140 X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	Y	-0-					-0-
03	7099 X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	448	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3767	-0-	767	767	1469	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3681	-0-	581	1348	1505	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	6082 X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	2	N	-0-					-0-
*03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	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
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	772	1	8631	2	Y	68	38	1			72
							75	9									
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	706	1	7702	2	Y	14	1	1			85
							15	9									
12	10323	X	8262	-0-	-2061	-0-	673	1	7583	3	Y	5	4	1			86
							6	9									
01	10323	X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85
02	9268	X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
							26	9									
*03	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
							31	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2720	-0-	2720	14793	358	1	2362	2	Y	-0-					5
11	18413	X	3620	-0-	-14793	-0-	479	1	3138	2	Y	3					8
							3	9									
12	5146	X	3167	-0-	-1979	-0-	3167	3			Y	-0-					8
01	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8
03	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25

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
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1152	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1114	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	1135	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	2	N	-0-					-0-
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	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
10	6603	X	6418	-0-	-185	-0-	1715	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6178	-0-	-152	-0-	1647	1	4531	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5921	-0-	5921	5921	1685	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	2	N	-0-					-0-
*03	23371	X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	6					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					29
12	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

10	3100	N	5007	-0-	1907	3913	5006	2	1	9	Y	1					20
11	3000	N	5703	-0-	2703	6616	5700	2	3	9	Y	3					23
12	11386	X	4770	-0-	-6616	-0-	4768	3	2	9	Y	2					25
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					26
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1	9	Y	1					27
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	Y	1					28

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

10	22725	X	9769	-0-	-12956	-0-	796	1	8901	2	Y	65	38	1			31
							72	9									
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	642	1	7008	2	Y	-0-	17	1			14
12	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	589	1	6641	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
01	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	8904	X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	9765	X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	99	1	4598	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	87	1	4113	2	Y	40	50	1			-0-
							44	9									
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4977	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

10	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	15113	-0-	-7	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15449	-0-	-2221	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	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
10	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	1572	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1544	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1603	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-					-0-
*03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	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
10	4495	X	1998	-0-	-2497	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1932	-0-	-2118	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2145	-0-	-1854	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	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
10	13237	X	10652	-0-	-2585	-0-	232	1	10420	2	N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	457	1	15815	2	N	-0-					-0-
12	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	344	1	15268	2	N	-0-					-0-
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	315	1	15521	2	N	-0-					-0-
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	2	N	-0-					-0-
*03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	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
10	9951	X	7303	-0-	-2648	-0-	962	1	6341	2	Y	-0-					29
11	9630	X	6340	-0-	-3290	-0-	839	1	5501	2	Y	-0-					29
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			Y	-0-					29
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					29
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					29
*03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23	1			25

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
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	113	1	216	2	N	-0-					-0-
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	103	1	219	2	N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	204	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-					-0-
*03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	342	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	2	N	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	539	1	4292	2	N	-0-					-0-
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	3619	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-					-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
*03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	356	1	2423	2	Y	4					20
							4	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	476	1	2187	2	Y	-0-					20
12	3100	N	4942	-0-	1842	1842	972	1	3969	3	Y	1					21
							1	9									
01	3100	N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	-0-					21
02	2800	N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	-0-					21
*03	11945	X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	303	1	2298	2	Y	-0-					6
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					6
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					6
01	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					6
02	2800	N	4414	-0-	1614	2702	4414	3			Y	-0-					6
*03	3100	N	5312	-0-	2212	4914	5312	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
10	7657	X	6447	-0-	-1210	-0-	6390	2	57	9	Y	52					100
11	7410	X	6593	-0-	-817	-0-	6593	2			Y	-0-					100
12	7626	X	5368	-0-	-2258	-0-	5368	3			Y	-0-					100
01	7626	X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22					122
02	6496	X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3					125
03	6820	X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69	1			57

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	4098	-0-	998	1612	334	1	3734	2	Y	27	15	1			12
							30	9									
11	3000	N	3718	-0-	718	2330	312	1	3406	2	Y	-0-	4	1			8
12	5851	X	3521	-0-	-2330	-0-	285	1	3215	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	270	1	3452	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	3556	X	3073	-0-	-483	-0-	223	1	2849	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	289	1	2949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
10	935	N	747	-0-	-188	-0-	87	1	660	2	Y	-0-					8
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	79	1	472	2	Y	-0-					8
12	1271	X	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-					8
01	1271	X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-					8
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					8
*03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					8

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
10	8244	X	5277	-0-	-2967	-0-	726	1	4551	2	Y	-0-					43
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	563	1	3902	2	Y	46					89
							51	9									
12	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	4647	3	6	9	Y	5					94
01	4867	X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76	1			41
02	4396	X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-					41
*03	4867	X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-					41

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
10	11346	X	7958	-0-	-3388	-0-	7958	2			Y	-0-					25
11	11160	X	7401	-0-	-3759	-0-	7400	2	1	9	Y	1					26
12	12958	X	6868	-0-	-6090	-0-	6866	3	2	9	Y	2					28
01	12958	X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	9688	X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3			Y	-0-					4
03	7967	X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3			Y	-0-					4

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3257					Y	-0-					2
11	7018	X	3761	-0-	-3257	-0-	2765	1	996	2	Y	-0-					2
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					2
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					2
02	2912	X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3			Y	-0-					2
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

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
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	280	1	12575	2	N	-0-					-0-
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	335	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	235	1	10435	2	N	-0-					-0-
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	239	1	11776	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658	2	N	-0-					-0-
*03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
11	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
12	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
*03	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	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
10	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	124	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	108	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213	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
10	11842	X	10603	-0-	-1239	-0-	447	1	10135	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	11820	X	8942	-0-	-2878	-0-	402	1	8540	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	11935	X	8383	-0-	-3552	-0-	8383	3			Y	-0-					-0-
01	11935	X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
10	7843	X	6985	-0-	-858	-0-	294	1	6677	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	7230	X	6896	-0-	-334	-0-	310	1	6586	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					78
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					78
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	342	1	10199	3	N	-0-					78
01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330	3	N	-0-					78
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583	3	N	-0-					78
*03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171	3	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3100	N	4733	-0-	1633	3347	4733	2			Y	-0-					50
11	3000	N	6665	-0-	3665	7012	6665	2			Y	-0-					50
12	13824	X	6812	-0-	-7012	-0-	6812	3			Y	-0-					50
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					50
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					50
*03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					50

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
10	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2301	-0-	-279	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	119	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	114	1	2153	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
10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	463	1	10496	2	Y	29	19	1			21
							32	9									
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	296	1	6290	2	Y	-0-	17	1			4
12	10013	X	7362	-0-	-2651	-0-	7358	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
01	10013	X	7725	-0-	-2288	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	9044	X	7231	-0-	-1813	-0-	7230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	10013	X	7350	-0-	-2663	-0-	7333	3	17	9	Y	15	3	1			12

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1093					Y	-0-					1
11	1803	X	710	-0-	-1093	-0-	475	1	171	2	Y	58					59
							64	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					61
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	52	1			10
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			Y	-0-					10
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1768	3	Y	-0-	8	1			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
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	99	1	4596	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
11	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	88	1	4186	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	604	1	218	2	Y	-0-					12
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					12
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	28	1			6
02	756	N	270	-0-	-486	-0-	270	3			Y	-0-					6
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	557	3	Y	48	43	1			11
							53	9									

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
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	3000	N	4461	-0-	1461	1461	365	1	3986	2	Y	100	83	1			22
							110	9									
12	T. A.		4821	-0-	4821	6282	391	1	4405	3	Y	23	37	1			8
							25	9									
01	T. A.		4393	-0-	4393	10675	316	1	4044	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
02	T. A.		3666	-0-	3666	14341	269	1	3367	3	Y	27	29	1			11
							30	9									
*03	17964	X	3623	-0-	-14341	-0-	272	1	3351	3	Y	-0-	10	1			1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14B2 EXT		4976	-0-	4976	4976	4965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	14B2 EXT		4244	-0-	4244	9220	4244	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6387	-0-	6387	15607	6387	3			Y	-0-					-0-
*03	24997	X	9390	-0-	-15607	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-

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
10	7130	X	6650	-0-	-480	-0-	140	1	6495	2	Y	14	21	1			23
							15	9									
11	6900	X	5473	-0-	-1427	-0-	112	1	5331	2	Y	27	50	1			-0-
							30	9									
12	7626	X	3596	-0-	-4030	-0-	77	1	3517	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7316	X	4585	-0-	-2731	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
02	6580	X	2682	-0-	-3898	-0-	2671	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	6665	X	845	-0-	-5820	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

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
10	3069	X	865	-0-	-2204	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	2	1			10
11	2970	X	731	-0-	-2239	-0-	32	1	673	2	Y	24	13	1			21
							26	9									
12	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	1093	3	32	9	Y	29	15	1			35
01	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1053	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	1652	X	934	-0-	-718	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3100	N	3965	-0-	865	2546	555	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1294	-0-	-1706	840	150	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	6530	X	5690	-0-	-840	-0-	637	1	5053	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	496	1	4109	3	Y	-0-					-0-
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	452	1	3983	3	Y	-0-					-0-

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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	80	4	1			77
							88	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					172
*02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	87	1			92
03	14B2	EXT	276	-0-	276	276	219	3	57	9	Y	52	37	1			107

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	7536	2	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	369	1	7838	2	Y	144	153	1			11
							158	9									
12	12400	X	7933	-0-	-4467	-0-	7821	3	112	9	Y	102	109	1			4
01	12245	X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	8649	X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	445	1	8849	2	Y	35	51	1			16
							39	9									
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	404	1	8348	2	Y	25					41
							28	9									
12	9951	X	9123	-0-	-828	-0-	9110	3	13	9	Y	12	53	1			-0-
01	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	8512	X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111	9	Y	101	64	1			37
03	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57	9	Y	52					89

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	856	1	5167	2	Y	5					41
							6	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	922	1	4658	2	Y	17					58
							19	9									
12	5766	X	5695	-0-	-71	-0-	883	1	4793	2	Y	17					75
							19	9									
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121	2	Y	67	56	1			86
							74	9									
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979	2	Y	-0-					86
03	6014	X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545	2	Y	-0-					86

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2959	-0-	-141	794	2959	2			Y	-0-					25
11	3000	N	3251	-0-	251	1045	3250	2	1	9	Y	1					26
12	4947	X	3902	-0-	-1045	-0-	3900	3	2	9	Y	2					28
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					4
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

10	15581	X	6952	-0-	-8629	-0-	568	1	6349	2	Y	32	27	1			23
							35	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	416	1	4534	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
12	6944	X	4548	-0-	-2396	-0-	354	1	3986	3	Y	189	167	1			37
							208	9									
01	6944	X	3849	-0-	-3095	-0-	265	1	3383	3	Y	183	146	1			74
							201	9									
02	6272	X	4420	-0-	-1852	-0-	312	1	3901	3	Y	188	193	1			69
							207	9									
03	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	358	1	4406	3	Y	82	135	1			16
							90	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1510	1	2627	2	Y	59					67
							65	9									
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1462	1	2599	2	Y	-0-					67
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					67
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					67
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					67
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					67

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	128	1	5758	2	N	-0-					-0-
11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	331	1	11476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11166	-0-	8066	8066	246	1	10920	2	N	-0-					-0-
01	19098	X	11032	-0-	-8066	-0-	220	1	10812	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-					-0-
*03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

10	4898	X	1654	-0-	-3244	-0-	575	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	132	-0-	-3828	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	257	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	234	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	222	1	4108	2	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	1180	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	1125	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2639	-0-	-895	-0-	1159	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		673	-0-	673	673	27 42	1 9	604	3	Y	38	30	1			8

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20739	X	17151	-0-	-3588	-0-	722 50	1 9	16379	2	Y	45	29	1			37
11	19800	X	18137	-0-	-1663	-0-	812 74	1 9	17251	2	Y	67	104	1			-0-
12	18166	X	17983	-0-	-183	-0-	17908	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	18166	X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	16408	X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	18166	X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	5954	-0-	-2447	-0-	378	1	5576	2	Y	-0-					5
11	8130	X	6279	-0-	-1851	-0-	352	1	5927	2	Y	-0-					5
12	6479	X	5404	-0-	-1075	-0-	361 1	1 9	5042	3	Y	1					6
01	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	361 68	1 9	5319	3	Y	62	54	1			14
02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	325 1	1 9	5292	2	Y	1					15
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	356 7	1 9	5838	2	Y	6					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	1953	N	382	-0-	-1571	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	160	-0-	-1460	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	2	Y	27					27
							30	9									
11	3000	N	3397	-0-	397	397	278	1	3119	2	Y	-0-					27
12	3100	N	2837	-0-	-263	134	251	1	2575	3	Y	10					37
							11	9									
01	3078	N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	29	1			8
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					8
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					8

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
10	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	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
10	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	595	1	3589	2	Y	-0-					68
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	633	1	3198	2	Y	-0-					68
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	627	1	3404	2	Y	-0-					68
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	613	1	3499	2	Y	127	108	1			87
							140	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	617	1	3287	2	Y	3					90
							3	9									
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	767	1	3656	2	Y	36					126
							40	9									

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
10	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	531	1	8518	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8790	-0-	-90	-0-	493	1	8297	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9169	-0-	-7	-0-	512	1	8657	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	508	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7658	-0-	-546	-0-	413	1	7245	2	N	-0-					-0-
*03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	442	1	7816	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
10	3100	N	2933	-0-	-167	104	2933	2			N	-0-					-0-
11	2672	N	2568	-0-	-104	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 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
10	14260	X	10368	-0-	-3892	-0-	463	1	9847	2	Y	53					53
							58	9									
11	13800	X	10519	-0-	-3281	-0-	454	1	10065	2	Y	-0-	28	1			25
12	13764	X	11323	-0-	-2441	-0-	510	1	10813	3	Y	-0-					25
01	13764	X	11281	-0-	-2483	-0-	467	1	10805	3	Y	8	33	1			-0-
							9	9									
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	440	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	307	1	8129	3	Y	52	49	1			3
							57	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	546	1	196	2	Y	-0-					22
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					22
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	3	15	9	Y	14	30	1			6
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	405	3			Y	-0-					6
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	Y	-0-	5	1			1

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
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	446	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	435	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	461	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	422	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3614	-0-	-362	-0-	361	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	410	1	3611	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7788	-0-	-799	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7517	-0-	-793	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6535	-0-	-129	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6853	-0-	-525	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1396	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6952	-0-	-158	-0-	1334	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7028	-0-	-319	-0-	1383	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	1366	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5541	-0-	-1039	-0-	266	1	5275	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	316	1	5982	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4689	-0-	-15	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	224	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	235	1	4358	2	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	253	1	4874	2	N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	271	1	5375	2	N	-0-					-0-
*03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	238	1	4509	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1252	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	1199	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4155	-0-	-960	-0-	1236	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	928	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3581	-0-	-591	-0-	492	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	530	1	2983	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	650	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5396	-0-	-214	-0-	602	1	4794	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	620	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	620	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4188	-0-	-880	-0-	506	1	3682	2	N	-0-					-0-
*03	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	565	1	4201	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

10	3100	N	4000	-0-	900	900	179	1	3815	2	Y	5					15
							6	9									
11	3000	N	3634	-0-	634	1534	156	1	3453	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
12	3100	N	2951	-0-	-149	1385	133	1	2818	3	Y	-0-					13
01	5310	X	3925	-0-	-1385	-0-	161	1	3728	3	Y	33	38	1			8
							36	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	124	1	3005	3	Y	-0-					8
*03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	237	1	6284	3	Y	41	38	1			11
							45	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	253	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4068	-0-	-762	-0-	228	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2671	-0-	-2041	-0-	149	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	235	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3273	-0-	-619	-0-	177	1	3096	2	N	-0-					-0-
*03	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	186	1	3293	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 #: 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
10	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	286	1	4591	2	N	-0-			-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	313	1	5275	2	N	-0-			-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	2	N	-0-			-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	304	1	5101	2	N	-0-			-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-			-0-
*03	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	219	1	3865	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
*02	87	X	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-			-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	1436	1	6600	2	N	-0-			-0-
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	1552	1	9857	2	N	-0-			-0-
12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	1575	1	9205	2	N	-0-			-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1485	1	7824	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	6670	-0-	-1142	-0-	1248	1	5422	2	N	-0-			-0-
03	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	1419	1	6447	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	454	1	20410	2	N	-0-			-0-
11	23400	X	21219	-0-	-2181	-0-	595	1	20624	2	N	-0-			-0-
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	468	1	20804	2	N	-0-			-0-
01	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	412	1	20259	2	N	-0-			-0-
02	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	369	1	18122	2	N	-0-			-0-
*03	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	453	1	2782	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2343	-0-	-987	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	1013	-0-	-2428	-0-	113	1	900	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	11191	X	10258	-0-	-933	-0-	459	1	9763	2	Y	33					49
							36	9									
11	10830	X	10698	-0-	-132	-0-	460	1	10195	2	Y	39	74	1			14
							43	9									
12	11966	X	10100	-0-	-1866	-0-	455	1	9645	3	Y	-0-					14
01	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33	47	1			-0-
							36	9									
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-					-0-
*03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53					53
							58	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

10	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	201	1	3716	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	189	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

10	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12119	-0-	-1951	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12380	-0-	-1446	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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

10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	129	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	138	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	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 #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	409	1	6566	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6098	-0-	-562	-0-	342	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	398	1	6726	2	N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
*03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		812	-0-	812	2447	224	1	584	2	Y	4					21
							4	9									
11	2819	X	372	-0-	-2447	-0-	220	1	152	2	Y	-0-					21
12	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			Y	-0-					21
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					21
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					21
*03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-					-0-
11	3121	X	2390	-0-	-731	-0-	273	1	2082	2	Y	32					32
							35	9									
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-	32	1			-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4441	-0-	1641	1641	4441	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4992	-0-	1892	3533	4992	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	921	1	6439	2	Y	46					47
							51	9									
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	822	1	6262	2	Y	-0-					47
12	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	3			Y	-0-	32	1			15
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					15
02	6692	X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-					15
*03	7409	X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-					15

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	234	1	11169	2	N	-0-					25
11	10740	X	10475	-0-	-265	-0-	10475	2			N	-0-					25
12	11935	X	11079	-0-	-856	-0-	11079	3			N	-0-					25
01	11935	X	11335	-0-	-600	-0-	11335	3			N	-0-					25
02	10388	X	9419	-0-	-969	-0-	9419	3			N	-0-					25
*03	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	3			N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	612	1	13881	2	Y	22	24	1			22
							24	9									
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	558	1	11843	2	Y	139	161	1			-0-
							153	9									
12	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14436	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
01	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13352	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11590	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12133	3	111	9	Y	101	101	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	191	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	177	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	187	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	183	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	160	1	3165	2	N	-0-					-0-
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	187	1	3536	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	498	1	7356	2	Y	-0-					15
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	468	1	7876	2	Y	-0-					15
12	8556	X	7190	-0-	-1366	-0-	480	1	6710	3	Y	-0-					15
01	8556	X	4679	-0-	-3877	-0-	297	1	4382	2	Y	-0-	8	1			7
02	7728	X	6748	-0-	-980	-0-	390	1	6356	2	Y	2					9
							2	9									
03	8556	X	8165	-0-	-391	-0-	469	1	7689	2	Y	6					15
							7	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	830	1	8841	2	Y	26					51
							29	9									
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	832	1	8403	2	Y	-0-					51
12	10602	X	10399	-0-	-203	-0-	10393	3	6	9	Y	5	56	1			-0-
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10654	3	2	9	Y	2					2
02	9576	X	8144	-0-	-1432	-0-	8138	3	6	9	Y	5					7
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	8700	3	2	9	Y	2					9

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7969	-0-	-277	-0-	336	1	7619	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	361	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8500	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	7252	X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8029	X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-

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
10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	566	1	6026	2	Y	27					30
							30	9									
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	579	1	5846	2	Y	-0-					30
12	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	5828	3			Y	-0-	14	1			16
01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-					16
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-					16
*03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2 EXT		16499	-0-	16499	45029	2447	1	14016	2	Y	33					61
							36	9									
11	61227	X	16198	-0-	-45029	-0-	2398	1	13760	2	Y	36					97
							40	9									
12	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	2580	1	13425	3	Y	21					118
							23	9									
01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28					87
							31	9									
*03	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26					113
							29	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1668	-0-	1668	2041	278	1	1389	2	Y	1					14
							1	9									
11	3481	X	1440	-0-	-2041	-0-	1438	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					16
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-					16
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6					22

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
10	11545	X	7954	-0-	-3591	-0-	942	1	6992	2	Y	18					18
							20	9									
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1018	1	7147	2	Y	1					19
							1	9									
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					19
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					19
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4					23
*03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-					23

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
10	3100	N	6497	-0-	3397	3397	273	1	6203	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
11	3000	N	5628	-0-	2628	6025	253	1	5364	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	6904	-0-	3804	9829	6893	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	14548	X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2	1			10

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
10	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	752	1	2605	2	Y	-0-					5
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1594	1	6294	2	Y	-0-					5
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			Y	-0-					5
01	5425	X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3			Y	-0-					5
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			Y	-0-					5
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	878	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	850	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6729	-0-	-742	-0-	878	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220	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
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	724	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	490	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	432	1	2658	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701	2	N	-0-					-0-
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916	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
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	769	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	554	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	646	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656	2	N	-0-					-0-
*03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032	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
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	240	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857	2	N	-0-					-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229	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
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	738	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	695	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245	2	N	-0-					-0-
*03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	7857	-0-	4757	11347	983	1	6874	2	Y	-0-					31
11	19617	X	8270	-0-	-11347	-0-	959	1	7310	2	Y	1					32
							1	9									
12	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	6412	3	1	9	Y	1	33	1			-0-
01	7843	X	3041	-0-	-4802	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	2083	-0-	-5001	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	8556	X	2004	-0-	-6552	-0-	2004	3			Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					2
11	823	X	-0-	-0-	-823	-0-					Y	-0-					2
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

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
10	3100	N	5337	-0-	2237	5216	634	1	4703	2	Y	-0-					8
11	3000	N	3180	-0-	180	5396	396	1	2784	2	Y	-0-					8
12	7647	X	2251	-0-	-5396	-0-	2251	3			Y	-0-					8
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5445	3	1	9	Y	1					9
*03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					9

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	Y	-0-	1	1			5
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	63	13	1			55
							69	9									
12	806	N	509	-0-	-297	-0-	447	3	62	9	Y	56	6	1			105
01	868	N	640	-0-	-228	-0-	639	3	1	9	Y	1	103	1			3
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	682	3	35	9	Y	32	5	1			27

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					1

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
10	14B2 EXT		157	-0-	157	690	26	1	130	2	Y	1					14
							1	9									
11	837	X	147	-0-	-690	-0-	145	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	195	1	170	3	Y	11					33
							12	9									
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	1	6	9	Y	5					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

10	8215	X	7796	-0-	-419	-0-	349	1	7419	2	Y	25					39
							28	9									
11	7950	X	7649	-0-	-301	-0-	329	1	7285	2	Y	32	53	1			18
							35	9									
12	8401	X	7705	-0-	-696	-0-	347	1	7358	3	Y	-0-					18
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1			2
							40	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	752	1	5114	2	Y	2					20
							2	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1061	1	4877	2	Y	-0-					20
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	939	1	3834	3	Y	1					21
							1	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-					21
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2					23
							2	9									
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-					23

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

10	3100	N	4712	-0-	1612	3112	604	1	4108	2	Y	-0-					20
11	3000	N	4662	-0-	1662	4774	833	1	3829	2	Y	-0-					20
12	9421	X	4647	-0-	-4774	-0-	914	1	3732	3	Y	1					21
							1	9									
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-					21
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-					21
*03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1					22
							1	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	270	1	2697	2	Y	51	40	1			18
							56	9									
11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	462	1	3687	2	Y	-0-					18
12	3100	N	5322	-0-	2222	3371	560	1	4744	3	Y	16					34
							18	9									
01	3100	N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-					34
02	7510	X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-					34
*03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1			5
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	8548	-0-	-2767	-0-	774	1	7737	2	Y	34	119	1			288
							37	9									
11	10830	X	6537	-0-	-4293	-0-	728	1	5809	2	Y	-0-					288
12	9455	X	6987	-0-	-2468	-0-	736	1	6232	3	Y	17					305
							19	9									
01	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	6420	3	Y	-0-					305
02	8540	X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	6505	3	Y	-0-					305
03	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	6656	3	Y	34	83	1			256
							37	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
10	3100	N	6332	-0-	3232	5946	670	1	5662	2	Y	-0-	31	1			19
11	3000	N	6387	-0-	3387	9333	649	1	5738	2	Y	-0-					19
12	14298	X	4965	-0-	-9333	-0-	4964	3	1	9	Y	1					20
01	5642	X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	3	9	Y	3	12	1			11
02	5096	X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	19	9	Y	17					28
03	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	20	9	Y	18					46

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
10	8277	X	7185	-0-	-1092	-0-	1333	1	5819	2	Y	30					81
							33	9									
11	9060	X	6352	-0-	-2708	-0-	1228	1	5124	2	Y	-0-					81
12	9362	X	6950	-0-	-2412	-0-	1376	1	5561	3	Y	12					93
							13	9									
01	9362	X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	4502	3	Y	-0-					93
02	6496	X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	4296	3	Y	-0-					93
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	4883	3	Y	34	56	1			71
							37	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
10	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	1079	1	2296	2	Y	-0-					89
11	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	1640	2	Y	-0-					89
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	Y	-0-					89
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					89
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					89
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					89

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
10	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	598	1	2153	2	Y	-0-					1
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	998	1	3678	2	Y	-0-					1
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	966	1	3307	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	4438	3	Y	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	4295	3	Y	1					1
							1	9									
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	4460	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-					20
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1337	1	481	2	Y	-0-					20
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					20
01	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	-0-	3	1			17
02	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	-0-					17
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	6	18	1			5
							7	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6916	2	76	9	N	69					100
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					100
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					100
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					100
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	-0-					100
*03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	234	170	1			164

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

10	3100	N	5575	-0-	2475	6985	506	1	5063	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	12293	X	5308	-0-	-6985	-0-	591	1	4717	2	Y	-0-					4
12	5456	X	5441	-0-	-15	-0-	575	1	4866	3	Y	-0-					4
01	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	-0-					4
02	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	-0-					4
*03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	46	47	1			3
							51	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	1965	1	12150	2	Y	65					66
							72	9									
11	11760	X	10631	-0-	-1129	-0-	1179	1	9452	2	Y	-0-	48	1			18
12	14632	X	9176	-0-	-5456	-0-	1082	1	8070	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
01	14632	X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	12824	X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	34	29	1			5
03	14198	X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	23	28	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

10	10850	X	10289	-0-	-561	-0-	490	1	9742	2	Y	52	57	1			17
							57	9									
11	10320	X	9113	-0-	-1207	-0-	419	1	8663	2	Y	28					45
							31	9									
12	10137	X	4023	-0-	-6114	-0-	4023	3			Y	-0-	23	1			22
01	10137	X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	13	35	1			-0-
02	9156	X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	44	38	1			6
*03	10137	X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	12					18

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
11	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	Y	-0-	1	1			1

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
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	342	1	5551	2	N	3					72
							3	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					72
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	342	1	5268	2	N	-0-					72
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	342	1	5570	3	N	-0-					72
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	309	1	4764	3	N	-0-					72
*03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	342	1	5645	3	N	-0-					72

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
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	572	1	5721	2	Y	-0-	5	1			2
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	666	1	5320	2	Y	-0-					2
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	659	1	5580	3	Y	-0-					2
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	628	1	5035	3	Y	-0-					2
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	609	1	4760	3	Y	-0-					2
*03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	687	1	5342	3	Y	156	148	1			10
							172	9									

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
10	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
12	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
01	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
02	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
*03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	540	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4493	-0-	-577	-0-	513	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	576	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	535	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4071	-0-	-437	-0-	499	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	556	1	3909	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
10	3100	N	5239	-0-	2139	2139	310	1	4929	2	Y	-0-					1
11	7028	X	4889	-0-	-2139	-0-	291	1	4575	2	Y	21					22
							23	9									
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	355	1	5410	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1792	-0-	-1792	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	12184	-0-	-2541	-0-	719	1	11422	2	Y	39					95
							43	9									
11	11970	X	11265	-0-	-705	-0-	675	1	10590	2	Y	-0-					95
12	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	660	1	10066	2	Y	-0-	95	1			-0-
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
*03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	3			Y	-0-					-0-

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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	Y	12					54
							13	9									
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	2	Y	10					64
							11	9									
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					64
01	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1248	3			Y	-0-					64
02	2716	X	242	-0-	-2474	-0-	242	3			Y	-0-					64
*03	3007	X	1585	-0-	-1422	-0-	1585	3			Y	-0-					64

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					1
11	2925	X	808	-0-	-2117	-0-	594	1	214	2	Y	-0-					1
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					1
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					1

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
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5372	-0-	-368	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

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

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
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	554	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3985	-0-	-575	-0-	495	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	519	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	534	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	464	1	3425	2	N	-0-					-0-
*03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	508	1	3721	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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	105	3	21	9	Y	19					19
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					19
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19

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
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	351	1	6489	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6264	-0-	-576	-0-	307	1	5957	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6154	-0-	-852	-0-	315	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	282	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4336	-0-	-1852	-0-	208	1	4128	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5512	-0-	-1339	-0-	1070	1	4442	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
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
11	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
12	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
01	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
02	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
*03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	488	1	914	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	719	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	675	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	598	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	637	1	1374	2	N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	767	1	1390	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
10	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
11	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
01	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
*03	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	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
10	5115	X	4981	-0-	-134	-0-	635	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	600	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	608	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	609	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	538	1	3652	2	N	-0-					-0-
*03	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	592	1	4021	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	151	1	3995	3	Y	58	24	1			35
							64	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
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5801	-0-	2701	2701	5801	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6633	-0-	3533	6234	6633	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7576	-0-	4776	11010	7576	2			N	-0-					-0-
*03	16431	X	5421	-0-	-11010	-0-	5421	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
10	2077	N	675	-0-	-1402	-0-	40	1	635	2	N	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
*03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	107	1	1893	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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					3
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	15					18
							17	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	8	1			10
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	855	3	72	9	Y	65					75
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	535	3	4	9	Y	4					79
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					79

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
10	10292	X	7492	-0-	-2800	-0-	443	1	7040	2	Y	8					98
							9	9									
11	9030	X	7501	-0-	-1529	-0-	449	1	7052	2	Y	-0-					98
12	7068	X	6989	-0-	-79	-0-	430	1	6559	2	Y	-0-	62	1			36
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					36
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			Y	-0-					36
*03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					36

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
10	11904	X	10810	-0-	-1094	-0-	515	1	10239	2	Y	51	58	1			18
							56	9									
11	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	484	1	10003	2	Y	29					47
							32	9									
12	10447	X	9960	-0-	-487	-0-	9833	3	127	9	Y	115	57	1			105
01	10447	X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68
02	9436	X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2
03	10447	X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2

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
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1143	1	4988	2	Y	25					42
							28	9									
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1168	1	4874	2	Y	6					48
							7	9									
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1172	1	4737	3	Y	14					62
							15	9									
01	6169	X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62
02	5656	X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62
03	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8

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
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	407	1	3439	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	524	1	4632	2	Y	-0-					5
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	3	10	9	Y	9					14
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5
*03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5

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
10	9517	X	7901	-0-	-1616	-0-	924	1	6859	2	Y	107					120
							118	9									
11	9660	X	7803	-0-	-1857	-0-	972	1	6827	2	Y	4					124
							4	9									
12	9982	X	7698	-0-	-2284	-0-	7698	3			Y	-0-					124
01	9982	X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	1					125
03	8060	X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125

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
10	4340	X	288	-0-	-4052	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	95	-0-	-4105	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	563	1	3306	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3775	-0-	-365	-0-	538	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	554	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	2	N	-0-					-0-
*03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
11	835	X	396	-0-	-439	-0-	291	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2					5
							2	9									
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	110	1	459	2	Y	-0-					5
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	41	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3103					Y	-0-					-0-
11	4530	X	1427	-0-	-3103	-0-	1049	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	Y	23	19	1			4
02	1232	N	667	-0-	-565	-0-	666	3	1	9	Y	1					5
*03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27	1			7
							32	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9218	-0-	9218	10806	9218	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9830	-0-	9830	20636	9830	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8873	-0-	8873	29509	8873	2			N	-0-					-0-
*03	37409	X	7900	-0-	-29509	-0-	7900	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
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1023	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	743	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	835	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3298	-0-	198	198	913	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	727	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	744	1	1348	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
11	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	10264	-0-	10264	10264	10264	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	10101	-0-	10101	20365	10101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	8692	-0-	8692	29057	8692	2			N	-0-					-0-
*03	38900 X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	17267 X	13149	-0-	-4118	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
11	15390 X	12156	-0-	-3234	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
01	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
02	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
03	11625 X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

10	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	187	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	2954	-0-	-676	-0-	166	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
*03	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

10	3627 X	3444	-0-	-183	-0-	202	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	190	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	2966	-0-	-568	-0-	166	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
*03	3503 X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

10	5921 X	5500	-0-	-421	-0-	323	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	5492	-0-	-238	-0-	308	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	318	1	5378	2	N	-0-					-0-
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4928 X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-					-0-
*03	5456 X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	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
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	167	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	221	1	3731	2	N	-0-			-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	N	-0-			-0-
*03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	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
10	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	298	1	6609	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6631	-0-	-209	-0-	288	1	6343	2	N	-0-			-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	298	1	6449	2	N	-0-			-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-			-0-
*03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	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
10	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	7645	-0-	4645	4918	7645	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	8157	-0-	5057	9975	8157	2			N	-0-			-0-
01	18864	X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
*03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	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
10	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	828	1	6603	2	Y	-0-			29
11	8370	X	6039	-0-	-2331	-0-	6039	2			Y	-0-			29
12	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	7823	3			Y	-0-			29
01	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-			29
02	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-			29
*03	7812	X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-			29

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
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	216	1	1721	2	Y	-0-			26
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-			26
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			26
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-			26
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-			26
*03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-			26

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
10	3100	N	4189	-0-	1089	4039	466 4	1 9	3719	2	Y	4			26
11	3000	N	2330	-0-	-670	3369	2330	2			Y	-0-			26
12	4872	X	1503	-0-	-3369	-0-	1503	3			Y	-0-			26
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-			26
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-			26
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	357	1	5841	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	346	1	5515	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5651	-0-	-53	-0-	357	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

10	7905	X	7596	-0-	-309	-0-	726	1	6867	2	Y	3					13
							3	9									
11	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	755	1	7600	2	Y	1					14
							1	9									
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9233	3	1	9	Y	1					15
01	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	8596	3			Y	-0-					15
02	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	7563	3			Y	-0-					15
03	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	8976	3			Y	-0-					15

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	244	1	2161	2	Y	-0-	26	1			26
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	46	66	1			6
							51	9									
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					6
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	63	40	1			29
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	22	1			7
*03	2418	X	136	-0-	-2282	-0-	127	3	9	9	Y	8	14	1			1

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

10	8432	X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7307	-0-	-853	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
*03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

10	14167	X	11604	-0-	-2563	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11907	-0-	-1803	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
01	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11513	-0-	-794	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	328	1	3666	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	491	1	5357	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	446	1	5032	3	Y	45	39	1			9
							50	9									
01	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	375	1	4790	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	338	1	4230	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
*03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	361	1	4449	3	Y	6	10	1			1
							7	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
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
11	3000	N	5365	-0-	2365	2365	451	1	4914	2	Y	-0-					5
12	3100	N	4343	-0-	1243	3608	354	1	3989	3	Y	-0-					5
01	3100	N	4451	-0-	1351	4959	323	1	4128	3	Y	-0-					5
02	9561	X	4602	-0-	-4959	-0-	341	1	4261	3	Y	-0-					5
*03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	443	1	5463	3	Y	-0-					5

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	317	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	286	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	302	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	307	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	249	1	4368	2	N	-0-					-0-
*03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	4828	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	508	1	8146	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7596	-0-	-864	-0-	426	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	492	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	492	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	414	1	7249	2	N	-0-					-0-
*03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	456	1	8060	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	473	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	329	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	328	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	371	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					-0-
*03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	317	1	2491	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1408	1	8134	2	Y	17					20
							19	9									
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1504	1	8734	2	Y	-0-					20
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			Y	-0-					20
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1610	1	8074	2	Y	-0-					20
02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	884	1	4739	2	Y	-0-					20
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					20

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
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					59
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-	10	1			49
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-					49
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15	1			39
							6	9									
02	2800	N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-					39
*03	3100	N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45	1			42
							53	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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

10	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	242	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	355	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-					-0-
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

10	T. A.		1673	-0-	1673	1850	510	1	1088	2	Y	68	37	1			31
							75	9									
11	3225	X	1375	-0-	-1850	-0-	334	1	1041	2	Y	-0-					31
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	229	1	503	2	Y	-0-	22	1			9
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					9
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-					9
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-					9

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	627	1	8699	2	Y	-0-					-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	588	1	7671	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	577	1	7298	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	626	1	7749	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8236	-0-	-80	-0-	599	1	7637	3	Y	-0-					-0-
*03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	681	1	9453	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	298	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	288	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	298	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	298	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	2	N	-0-					-0-
*03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	298	1	5322	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7094	-0-	-406	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7243	-0-	-507	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6392	-0-	-384	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					77
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1					78
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					78

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	40	1	791	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	3	23	9	Y	21	5	1			20
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			Y	-0-	5	1			15
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	8	1			7
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					7

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	426	1	4512	2	Y	42	34	1			43
							46	9									
11	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	382	1	3838	2	Y	-0-					43
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	3	42	9	Y	38	33	1			48
01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	3			Y	-0-	31	1			17
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					17
*03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-	17	1			-0-

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	308	1	5663	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	265	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	N	-0-					-0-
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4789	-0-	-279	-0-	224	1	4565	2	N	-0-					-0-
*03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	201	1	4145	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	769	-0-	-1866	-0-	211	1	555	2	Y	3					96
							3	9									
11	2340	N	1256	-0-	-1084	-0-	315	1	905	2	Y	33					129
							36	9									
12	2356	N	1324	-0-	-1032	-0-	313	1	1011	2	Y	-0-					129
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-					129
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-					129
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-					129

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6213	-0-	-359	-0-	364	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6029	-0-	-181	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5448	-0-	-404	-0-	294	1	5154	2	N	-0-					-0-
*03	6541	X	4383	-0-	-2158	-0-	235	1	4148	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7242	-0-	4142	7925	620	1	6598	2	Y	22					25
							24	9									
11	3000	N	6208	-0-	3208	11133	559	1	5649	2	Y	-0-					25
12	18308	X	7175	-0-	-11133	-0-	662	1	6513	2	Y	-0-	10	1			15
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					15
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					15
*03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	-0-					15

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10091	-0-	10091	10091	10091	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11012	-0-	11012	21103	11012	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9377	-0-	9377	30480	9377	2			N	-0-					-0-
*03	39114	X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5792	-0-	-749	-0-	707	1	5085	2	N	-0-					-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	684	1	6200	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	707	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	5775	-0-	-4455	-0-	1328	1	4447	2	Y	-0-					65
11	8640	X	4664	-0-	-3976	-0-	1147	1	3517	2	Y	-0-					65
12	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	976	1	6814	3	Y	-0-					65
01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	3					68
							3	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	7781	X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	3					22
							3	9									

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
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1240	1	3264	2	Y	11					232
							12	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1089	1	3135	2	Y	-0-					232
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	1138	1	3678	2	Y	-0-					232
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192	1			70
							33	9									
02	3500	X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-					70
03	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	5270	X	3687	-0-	-1583	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2954	-0-	-2056	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	5807	-0-	2707	3564	497 23	1 9	5287	2	Y	21					21
11	3000	N	4701	-0-	1701	5265	423 3	1 9	4275	2	Y	3					24
12	8999	X	3734	-0-	-5265	-0-	3734	3			Y	-0-	1	1			23
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					23
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					23
*03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					23

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
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	515	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	514	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-					-0-
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	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
10	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	227	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1123	-0-	-1847	-0-	154	1	969	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-					-0-
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	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
10	3100	N	13705	-0-	10605	15763	13705	2			N	-0-					-0-
11	31525	X	15762	-0-	-15763	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

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
10	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	331	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1183	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1146	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1204	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1124	1	3594	2	N	-0-					-0-
*03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1198	1	3567	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 #: 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
10	13423	X	10214	-0-	-3209	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12044	-0-	-676	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9000	-0-	-3307	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7811	-0-	-2388	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	7151	-0-	-3965	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	6985	-0-	-5322	-0-	6985	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
10	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	506	1	4798	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4837	-0-	-533	-0-	481	1	4356	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	4866	-0-	-745	-0-	477	1	4389	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	545	1	4879	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3906	-0-	-1134	-0-	410	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	489	1	4310	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
10	10013	X	7104	-0-	-2909	-0-	149	1	6938	2	Y	15	24	1			25
							17	9									
11	9690	X	6572	-0-	-3118	-0-	135	1	6409	2	Y	25	50	1			-0-
							28	9									
12	9207	X	6192	-0-	-3015	-0-	6117	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	8742	X	5791	-0-	-2951	-0-	5726	3	65	9	Y	59	37	1			22
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	5479	3	11	9	Y	10	32	1			-0-
03	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		6672	-0-	6672	16803	1322	1	5350	2	Y	-0-					112
11	22070	X	5267	-0-	-16803	-0-	5267	2			Y	-0-					112
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					112
01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					112
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					112
*03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			Y	-0-					112

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4789					Y	-0-					6
11	7491	X	2702	-0-	-4789	-0-	1987	1	715	2	Y	-0-					6
12	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			Y	-0-					6
01	3100	N	3529	-0-	429	496	3499	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	2352	N	1658	-0-	-694	-0-	1656	3	2	9	Y	2					7
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	117	1	2296	3	Y	26	26	1			7
							29	9									

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
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7427	-0-	-4756	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
*03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	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
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	247	1	890	2	Y	-0-					7
11	3000	N	6249	-0-	3249	3249	1334	1	4915	2	Y	-0-					7
12	3100	N	6610	-0-	3510	6759	1494	1	5116	3	Y	-0-	1	1			6
01	3100	N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-					6
02	18099	X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-					6
*03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-					6

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
10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	507	1	8138	2	N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	481	1	8105	2	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	506	1	8553	2	N	-0-					-0-
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	2	N	-0-					-0-
*03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7676	-0-	-1144	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7411	-0-	-1300	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

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

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
10	3100	N	4318	-0-	1218	2313	301	1	4017	2	Y	-0-					11
11	5749	X	3436	-0-	-2313	-0-	3436	2			Y	-0-					11
12	3627	X	1270	-0-	-2357	-0-	1270	3			Y	-0-					11
01	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	873	3			Y	-0-					11
02	3892	X	1755	-0-	-2137	-0-	1755	3			Y	-0-					11
03	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	948	1	6627	2	Y	-0-					45
11	8880	X	4868	-0-	-4012	-0-	564	1	4298	2	Y	5					50
							6	9									
12	8494	X	6170	-0-	-2324	-0-	6152	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
01	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11
02	6888	X	2751	-0-	-4137	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15
03	7564	X	2597	-0-	-4967	-0-	2597	3			Y	-0-					15

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
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1173	2	Y	6					9
							7	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	Y	41					50
							45	9									
12	837	N	86	-0-	-751	-0-	68	3	18	9	Y	16	27	1			39
01	1302	N	352	-0-	-950	-0-	331	3	21	9	Y	19					58
02	2800	N	4145	-0-	1345	1345	4119	3	26	9	Y	24					82
*03	3100	N	3884	-0-	784	2129	3880	3	4	9	Y	4					86

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
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	357	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	357	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-					-0-
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2594	-0-	2594	2594	2594	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9717	-0-	9717	12311	9717	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9443	-0-	9443	21754	9443	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7351	-0-	7351	29105	7351	2			N	-0-					-0-
*03	35971	X	6866	-0-	-29105	-0-	6866	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 #: 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
10	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	645	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	604	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	617	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	614	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	575	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	635	1	5118	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
10	5270	X	4886	-0-	-384	-0-	287	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	277	1	4661	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4718	-0-	-304	-0-	263	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	269	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	471	1	8247	2	N	-0-					-0-
*03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	531	1	9376	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
10	3100	N	3316	-0-	216	372	1210	1	2106	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3369	-0-	369	741	1174	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3872	X	3131	-0-	-741	-0-	1193	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	1173	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2608	-0-	-136	-0-	1063	1	1545	2	N	-0-					-0-
*03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	1179	1	1768	2	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
10	6944	X	5591	-0-	-1353	-0-	1021	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5650	-0-	-1070	-0-	990	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3907	-0-	-2603	-0-	218	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	384	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	299	1	5233	2	N	-0-					-0-
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5695	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
10	5983	X	4777	-0-	-1206	-0-	280	1	4497	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	287	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	292	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	298	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	238	1	4172	2	N	-0-					-0-
*03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	262	1	4636	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
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	225	1	3611	2	N	-0-					-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	275	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	298	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	N	-0-					-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
*03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	276	1	4871	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	345	1	5536	2	N	-0-					-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	313	1	5264	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	317	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	308	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4595	-0-	-725	-0-	248	1	4347	2	N	-0-					-0-
*03	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	275	1	4863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	2260	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	2186	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	2299	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	2	N	-0-					-0-
*03	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

10	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	403	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	370	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	2	N	-0-					-0-
*03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

10	3100	N	6801	-0-	3701	6673	544	1	6257	2	Y	-0-					6
11	3000	N	4783	-0-	1783	8456	4783	2			Y	-0-					6
12	10427	X	1971	-0-	-8456	-0-	1971	3			Y	-0-					6
01	6789	X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	22					28
02	6132	X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	21					49
03	6789	X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	8					57

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

10	9238	X	8119	-0-	-1119	-0-	342	1	7777	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	7671	-0-	-1269	-0-	331	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8161	-0-	-922	-0-	342	1	7819	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

10	1829	X	937	-0-	-892	-0-	55	1	882	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1054	-0-	-476	-0-	59	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	56	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	809	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	800	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	800	1	951	2	N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-					-0-
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

10	3100	N	4486	-0-	1386	1386	1279	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3381	-0-	381	1767	1175	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	1834	1195	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	4976	X	3142	-0-	-1834	-0-	1195	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1077	1	1795	2	N	-0-					-0-
*03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1191	1	1979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	268	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	260	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	267	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	205	1	3589	2	N	-0-					-0-
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	233	1	4119	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
10	5890	X	4818	-0-	-1072	-0-	283	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	349	1	5869	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	315	1	5324	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	273	1	4777	2	N	-0-					-0-
*03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	287	1	5068	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
10	7099	X	6838	-0-	-261	-0-	401	1	6437	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6684	-0-	-126	-0-	375	1	6309	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	359	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	408	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	344	1	6028	2	N	-0-					-0-
*03	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	344	1	6082	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
10	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	334	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3819	-0-	-471	-0-	312	1	3507	2	N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	325	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	323	1	3874	2	N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	284	1	3232	2	N	-0-					-0-
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	309	1	3429	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	863	1	1431	2	Y	5					25
							6	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6659	2	19	9	Y	17					42
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			Y	-0-					42
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-	28	1			14
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7576	3	10	9	Y	9					23
*03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5978	3	6	9	Y	5					28

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
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	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 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
10	16523	X	13670	-0-	-2853	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13105	-0-	-2105	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12473	-0-	-3120	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	814	-0-	-386	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	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
10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	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
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5					25
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	152	2	19	9	Y	17					42
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					42
01	155	X	52	-0-	-103	-0-	27	3	25	9	Y	23	44	1			21
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	9					30
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					35

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
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1286	1	4628	2	Y	88					138
							97	9									
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	853	1	3142	2	Y	44					182
							48	9									
12	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	859	1	2943	3	Y	28	160	1			50
							31	9									
01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	3601	3	Y	23					73
							25	9									
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	3032	3	Y	49					122
							54	9									
03	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	3178	3	Y	78					200
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1656	1	5958	2	Y	17					18
							19	9									
11	6840	X	2790	-0-	-4050	-0-	596	1	2194	2	Y	-0-					18
12	5673	X	2569	-0-	-3104	-0-	581	1	1988	3	Y	-0-	16	1			2
01	5673	X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-					2
02	5124	X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3					5
							3	9									
03	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5					10
							6	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	613	1	2207	2	Y	-0-					6
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	490	1	1807	2	Y	-0-					6
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	494	1	1690	3	Y	-0-	4	1			2
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36					38
							40	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1					39
							1	9									
*03	3100	N	3200	-0-	100	100	599	1	2598	3	Y	3					42
							3	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

10	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1249	1	12323	2	Y	79	62	1			17
							87	9									
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1061	1	10699	2	Y	-0-					17
12	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	1087	1	9620	2	Y	-0-	12	1			5
01	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1			2
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					2
*03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1			13

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

10	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	528	1	5007	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5210	-0-	-70	-0-	518	1	4692	2	Y	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	550	1	5058	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	526	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	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
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	738	1	7285	2	Y	27	46	1			13
							30	9									
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	728	1	7345	2	Y	27					40
							30	9									
12	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	1153	1	10204	2	Y	55	72	1			23
							61	9									
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9393	3	81	9	Y	74	69	1			28
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6897	3	43	9	Y	39					67
*03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8475	3	20	9	Y	18	45	1			40

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

10	14B2 EXT		1582	-0-	1582	4378	179	1	1403	2	Y	-0-					16
11	5385	X	1007	-0-	-4378	-0-	1007	2			Y	-0-					16
12	1364	N	616	-0-	-748	-0-	601	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
01	3100	N	3383	-0-	283	283	3369	3	14	9	Y	13					13
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	993	3	12	9	Y	11					24
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	3	8	9	Y	7					31

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	477	1	4522	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	463	1	4191	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	483	1	4440	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	439	1	3931	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4351	-0-	-241	-0-	456	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	488	1	4303	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

10	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	1301	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	1246	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	1287	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	1259	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4256	-0-	-728	-0-	1132	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	1256	1	3345	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7037	X	1525	-0-	-5512	-0-	227	1	1298	2	Y	-0-					17
11	6810	X	1215	-0-	-5595	-0-	180	1	1035	2	Y	-0-					17
12	6262	X	770	-0-	-5492	-0-	124	1	645	3	Y	1					18
							1	9									
01	6262	X	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					8
03	1519	X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	-0-					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8174					Y	-0-					17
11	8174	X	-0-	-0-	-8174	-0-					Y	-0-					17
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	13	1	1			29
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	13					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					53
*03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					61

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
10	961	N	596	-0-	-365	-0-	130	1	466	2	Y	-0-					13
11	930	N	531	-0-	-399	-0-	113	1	418	2	Y	-0-					13
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	138	1	472	3	Y	-0-	1	1			12
01	589	N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					12
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	-0-					12
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	-0-					12

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
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1186	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	1129	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1153	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1151	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1046	1	1420	2	N	-0-					-0-
*03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1156	1	1464	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6555	-0-	-389	-0-	357	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	346	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	357	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	357	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	323	1	5636	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	357	1	5785	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7106	-0-	-675	-0-	298	1	6808	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	288	1	6685	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7071	-0-	-214	-0-	298	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	298	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	6303	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	298	1	6877	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

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

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	502	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	396	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	484	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	533	1	2816	2	N	-0-					-0-
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	596	1	2651	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
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	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
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	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
10	8866	X	2514	-0-	-6352	-0-	231	1	2283	2	Y	-0-	20	1			8
11	8580	X	3740	-0-	-4840	-0-	337	1	3400	2	Y	3					11
							3	9									
12	4123	X	2435	-0-	-1688	-0-	2434	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3148	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	3612	X	3339	-0-	-273	-0-	3329	3	10	9	Y	9					15
03	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	3571	3	2	9	Y	2	9	1			8

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
10	7254	X	6775	-0-	-479	-0-	6754	2	21	9	N	19					108
11	7020	X	6556	-0-	-464	-0-	6546	2	10	9	N	9					117
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7002	3	18	9	N	16					133
01	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	232	1	6719	2	N	5	77	1			61
							6	9									
02	6272	X	6053	-0-	-219	-0-	309	1	5744	2	N	-0-					61
03	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	342	1	6257	2	N	-0-					61

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
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
*03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	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
10	20274	X	17134	-0-	-3140	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17529	-0-	-2061	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18057	-0-	-1070	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

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

10	14B2 EXT		258	-0-	258	258	43	1	215	2	Y	-0-					7
11	483	X	225	-0-	-258	-0-	223	1	2	9	Y	2					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	152	1	132	3	Y	-0-					9
*03	14B2 EXT		267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

10	12927	X	8219	-0-	-4708	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8551	-0-	-2039	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7880	-0-	-986	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

10	3100	N	17255	-0-	14155	38147	376	1	16879	2	N	-0-					-0-
11	54935	X	16788	-0-	-38147	-0-	471	1	16317	2	N	-0-					-0-
12	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	360	1	15982	2	N	-0-					-0-
01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	369	1	18147	2	N	-0-					-0-
02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-					-0-
*03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

10	21049	X	18662	-0-	-2387	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17674	-0-	-2696	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	19233	-0-	-1816	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

10	13733	X	13094	-0-	-639	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12258	-0-	-1032	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	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
10	3100	N	3136	-0-	36	667	287	1	2829	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	3733	X	3066	-0-	-667	-0-	277	1	2789	2	Y	-0-					4
12	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-	2	1			2
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2324	X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3	4	9	Y	4					5
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			Y	-0-	3	1			2

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
10	12245	X	6962	-0-	-5283	-0-	641	1	6321	2	Y	-0-	32	1			17
11	11850	X	7063	-0-	-4787	-0-	635	1	6409	2	Y	17					34
							19	9									
12	7781	X	4506	-0-	-3275	-0-	458	1	4048	2	Y	-0-	25	1			9
01	7781	X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3	2	9	Y	2	8	1			3
02	6580	X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3	1	9	Y	1					4
03	7285	X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3			Y	-0-	2	1			2

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
10	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
*03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	107	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	157	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1211	1	11946	2	Y	76	60	1			16
							84	9									
11	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	1082	1	10913	2	Y	12					28
							13	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13495	3	23	9	Y	21	37	1			12
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3	80	9	Y	73	60	1			25
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3	124	9	Y	113					138
*03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3	41	9	Y	37	93	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	915	1	9034	2	Y	44	49	1			13
							48	9									
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	852	1	8598	2	Y	-0-					13
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			Y	-0-	10	1			3
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-	2	1			1
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3			Y	-0-					1
*03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3	1	9	Y	1	1	1			1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	8716	-0-	-2196	-0-	190	1	8526	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	10863	-0-	-2217	-0-	305	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	237	1	10544	2	N	-0-					-0-
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	174	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	11599	-0-	-2568	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10150	-0-	-3650	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11924	-0-	-2336	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11549	-0-	-2711	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10086	-0-	-386	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	256	1	2523	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	268	1	2700	2	Y	5					7
							6	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	10	1			3
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	3	21	9	Y	19	16	1			6
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	Y	12					18
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	12	1			10

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	684	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	638	1	4227	2	N	-0-					-0-
*03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	707	1	5460	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 #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

10	3100	N	5413	-0-	2313	5343	496	1	4897	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
11	10222	X	4879	-0-	-5343	-0-	440	1	4439	2	Y	-0-					6
12	4991	X	3908	-0-	-1083	-0-	397	1	3511	2	Y	-0-	4	1			2
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					5
03	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1			2

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15681	-0-	-5	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	240	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12					12
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1013	2	Y	4					7
							4	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	Y	-0-					7
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1126	3	53	9	Y	48	3	1			52
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1			31
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					31
*03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	225	1	2273	2	Y	-0-					3
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	214	1	1896	2	Y	-0-	1	1			2
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					2
02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-					2
*03	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		12577	-0-	12577	39462	1423	1	11143	2	Y	10					26
							11	9									
11	52176	X	12714	-0-	-39462	-0-	2018	1	10696	2	Y	-0-					26
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14078	3	4	9	Y	4	30	1			-0-
01	12276	X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13					13
02	11088	X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11					24
*03	12276	X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7					31

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	12438	-0-	-1419	-0-	2185	1	10250	2	Y	3					27
							3	9									
11	13170	X	9314	-0-	-3856	-0-	864	1	8450	2	Y	-0-					27
12	13144	X	8407	-0-	-4737	-0-	8405	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
01	13144	X	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4					4
03	12431	X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		424	-0-	424	837	20	1	404	2	Y	-0-	2	1			3
11	3215	X	2378	-0-	-837	-0-	110	1	2268	2	Y	-0-					3
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8360	3	55	9	Y	50	48	1			5
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1			-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5					5

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
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	465	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	464	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	525	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	544	1	3514	2	N	-0-			-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	475	1	2813	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	589	1	3131	2	N	-0-			-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-			-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	441	1	2295	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	379	1	1530	2	N	-0-			-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	421	1	2085	2	N	-0-			-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-			-0-
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8022	-0-	-627	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	7110	-0-	-506	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	7807	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	260	1	4177	2	N	-0-			-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	N	-0-			-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	222	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-			-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-			-0-
*03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-			-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	140	1	2372	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	79	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1442	-0-	-518	-0-	78	1	1364	2	N	-0-			-0-
*03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	102	1	1806	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

10	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	180	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	148	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	430	1	3003	2	N	-0-			-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-			-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-			-0-
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	6820	X	6302	-0-	-518	-0-	6302	2			Y	-0-					79
11	6600	X	5703	-0-	-897	-0-	5703	2			Y	-0-					79
12	8587	X	6354	-0-	-2233	-0-	6350	3	4	9	Y	4	65	1			18
01	8587	X	6213	-0-	-2374	-0-	6205	2	8	9	Y	7					25
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	5296	2			Y	-0-					25
03	6355	X	5552	-0-	-803	-0-	5550	2	2	9	Y	2					27

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

10	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11357	-0-	-13	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
*03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

10	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
01	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
*03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5241	-0-	-1149	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5753	-0-	-788	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

10	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
11	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
*03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3580	-0-	-928	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	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 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	13544	-0-	-1863	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12741	-0-	-2079	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13219	-0-	-2064	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

10	15562	X	13333	-0-	-2229	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12466	-0-	-2234	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12707	-0-	-1212	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

10	24831	X	17826	-0-	-7005	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	14040	-0-	-9990	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17152	-0-	-2378	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

10	18352	X	18284	-0-	-68	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17601	-0-	-937	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1435	3	57	9	Y	52	4	1			51
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	73	1			9
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					9
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	9	1			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

10	22258	X	17597	-0-	-4661	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16311	-0-	-3549	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	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 #: 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
10	3100	N	24971	-0-	21871	54857	24971	2			N	-0-					-0-
11	75437	X	20580	-0-	-54857	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
*03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	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
10	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
11	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
12	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
*03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	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
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	316	1	3117	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	523	1	5275	2	Y	-0-					4
12	3100	N	5913	-0-	2813	2813	5913	3			Y	-0-	1	1			3
01	9095	X	6282	-0-	-2813	-0-	6282	3			Y	-0-	1	1			2
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					2
*03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5226	3	10	9	Y	9	6	1			5

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
10	3100	N	13653	-0-	10553	10553	264	1	13389	2	N	-0-					-0-
11	26816	X	16263	-0-	-10553	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
*03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	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
10	3100	N	6348	-0-	3248	3248	123	1	6225	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	16034	-0-	13034	16282	16034	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18851	-0-	15751	32033	18851	2			N	-0-					-0-
01	53202	X	21169	-0-	-32033	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
*03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45121	X	18036	-0-	-27085	-0-	349	1	17687	2	N	-0-					-0-
11	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
12	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
01	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
*03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	14B2 EXT		417	-0-	417	5056	47	1	370	2	Y	-0-					16
11	6062	X	1006	-0-	-5056	-0-	159	1	847	2	Y	-0-					16
12	775	N	172	-0-	-603	-0-	157	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	3	14	9	Y	13					13
02	2800	N	5010	-0-	2210	2210	4998	3	12	9	Y	11					24
*03	3100	N	6105	-0-	3005	5215	6097	3	8	9	Y	7					31

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

10	26164	X	21804	-0-	-4360	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19484	-0-	-5836	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	21505	-0-	-4225	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

10	16399	X	14980	-0-	-1419	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15484	-0-	-1286	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	15452	-0-	-1877	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16733	-0-	-2115	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

10	15841	X	14094	-0-	-1747	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13845	-0-	-795	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13717	-0-	-1194	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

10	13547	X	11056	-0-	-2491	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10996	-0-	-1814	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11633	-0-	-612	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9753	-0-	-523	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	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 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
10	12524	X	10165	-0-	-2359	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
*03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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

10	13175	X	8279	-0-	-4896	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9794	-0-	-2926	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9659	-0-	-3485	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

10	14B2 EXT		4829	-0-	4829	16672	441	1	4355	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
11	19382	X	2710	-0-	-16672	-0-	244	1	2466	2	Y	-0-					6
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	1	5	1			2
01	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			1
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					1
*03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

10	2852	X	1580	-0-	-1272	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1410	-0-	-480	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

10	18910	X	16848	-0-	-2062	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17039	-0-	-1261	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17734	-0-	-401	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	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
10	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	350	1	1640	2	Y	-0-					77
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	975	1	2540	2	Y	-0-					77
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	807	1	2286	2	Y	3					80
							3	9									
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679	1	1759	2	Y	16					96
							18	9									
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	830	2	Y	-0-					96
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	1663	2	Y	-0-					96

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
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	590	1	2765	2	Y	20					250
							22	9									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	487	1	1267	2	Y	55	186	1			119
							61	9									
12	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	704	1	1993	2	Y	-0-					119
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	30					149
							33	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	-0-					149
*03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	-0-					149

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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	519	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1254	1	1172	2	Y	-0-					1
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	1685	1	1354	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	415	1	1082	2	Y	-0-					48
11	3000	N	6289	-0-	3289	3289	3858	1	2431	2	Y	-0-					48
12	10990	X	7701	-0-	-3289	-0-	7699	3	2	9	Y	2					50
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9619	3	9	9	Y	8	58	1			-0-
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30					30
*03	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	12					42

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
10	3100	N	15346	-0-	12246	12246	4252	1	11094	2	Y	-0-					62
11	14451	X	2205	-0-	-12246	-0-	1305	1	900	2	Y	-0-					62
12	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-					62
01	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	-0-	35	1			27
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					27
*03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					27

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
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1726	1	2862	2	Y	-0-					45
11	3540	X	1045	-0-	-2495	-0-	1045	2			Y	-0-					45
12	2883	X	1778	-0-	-1105	-0-	1778	3			Y	-0-					45
01	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	-0-	28	1			17
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	6					23
*03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	5					28

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
10	11346	X	10381	-0-	-965	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10093	-0-	-1787	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10156	-0-	-2120	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8700	-0-	-820	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	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
10	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	628	1	28195	2	N	-0-					-0-
11	31890	X	29846	-0-	-2044	-0-	837	1	29009	2	N	-0-					-0-
12	31369	X	31369	-0-	-0-	-0-	691	1	30678	2	N	-0-					-0-
01	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	674	1	33152	2	N	-0-					-0-
02	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	605	1	29738	2	N	-0-					-0-
*03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	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
10	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	356	1	5715	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	358	1	6024	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93	-0-	358	1	6059	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	362	1	6079	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	302	1	5289	2	N	-0-					-0-
*03	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	331	1	5842	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4774	X	3850	-0-	-924	-0-	304	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	288	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	298	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	298	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	269	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	298	1	4263	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4402	X	2269	-0-	-2133	-0-	133	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	205	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	154	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3463	-0-	-93	-0-	187	1	3276	2	N	-0-					-0-
*03	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	200	1	3526	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
10	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
11	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
12	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
*03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 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
10	16275	X	15952	-0-	-323	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15292	-0-	-983	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13649	-0-	-855	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 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
10	6076	X	5284	-0-	-792	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5006	-0-	-574	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	18657	-0-	-5399	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	19000	-0-	-4190	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	19360	-0-	-2464	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19220	-0-	-1829	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16940	-0-	-784	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18094	-0-	-1529	-0-	18094	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4418	2	3	9	N	3					39
11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4408	2	12	9	N	11					50
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8					58
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	342	1	4366	3	N	14					72
							15	9									
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	309	1	3960	3	N	14					86
							15	9									
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	342	1	4259	3	N	11					97
							12	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2829	-0-	2829	4660	55	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	11294	X	6634	-0-	-4660	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8418	-0-	5318	5318	8418	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11362	-0-	8262	13580	11362	2			N	-0-					-0-
02	21753	X	8173	-0-	-13580	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	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 #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	15886	-0-	12786	12786	307	1	15579	2	N	-0-					-0-
11	22747	X	9961	-0-	-12786	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
12	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
01	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
*03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10602	X	9349	-0-	-1253	-0-	947	1	8402	2	Y	-0-					239
11	10260	X	8307	-0-	-1953	-0-	836	1	7471	2	Y	-0-	79	1			160
12	9300	X	8259	-0-	-1041	-0-	8259	3			Y	-0-					160
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-					160
02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3			Y	-0-					160
*03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	195	9	Y	177	124	1			213

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3	1			5

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9355	-0-	-2208	-0-	944 41	1 9	8370	2	Y	37					184
11	10980	X	8671	-0-	-2309	-0-	866 66	1 9	7739	2	Y	60	101	1			143
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10875	3	21	9	Y	19					162
01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	1	9	Y	1					163
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					163
*03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	8	9	Y	7	63	1			107

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
10	14B2 EXT		834	-0-	834	1810	834	2			N	-0-					-0-
11	1810	X	-0-	-0-	-1810	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	2	Y	-0-					24
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2611	2	Y	3					27
							3	9									
12	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	100	1	2267	2	Y	3					30
							3	9									
01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					30
02	2660	X	2196	-0-	-464	-0-	2196	3			Y	-0-					30
03	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			Y	-0-					30

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

10	11098	X	10398	-0-	-700	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9856	-0-	-884	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
*03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	97	1	4891	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8511	-0-	5511	7399	8511	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14706	-0-	11606	19005	14706	2			N	-0-					-0-
01	34201	X	15196	-0-	-19005	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
02	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
*03	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	5859	X	5507	-0-	-352	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5375	-0-	-775	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5541	-0-	-659	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3761	-0-	-1391	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	4717	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
10	15810	X	11603	-0-	-4207	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	11215	-0-	-3785	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11427	-0-	-1934	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9935	-0-	-537	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	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
10	14B2 EXT		184	-0-	184	551	51	1	133	2	Y	-0-					51
11	705	X	154	-0-	-551	-0-	91	1	63	2	Y	-0-					51
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					51
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	38	1			13
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					13
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					13

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
10	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1402	1	13064	2	Y	54					129
							59	9									
11	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1349	1	12274	2	Y	-0-					129
12	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3			Y	-0-	42	1			87
01	13919	X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3			Y	-0-	65	1			22
02	12572	X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3			Y	-0-					22
*03	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3			Y	-0-					22

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
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	302	1	4854	2	N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	277	1	4666	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	276	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	4092	2	N	-0-					-0-
*03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	4522	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
10	T. A.		5443	-0-	5443	17945	568	1	4875	2	Y	-0-					27
11	22977	X	5032	-0-	-17945	-0-	5032	2			Y	-0-					27
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					27
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					27
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					27
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			Y	-0-					27

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
10	3100	N	20819	-0-	17719	26547	20819	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	20734	-0-	17734	44281	20734	2			N	-0-					-0-
12	64164	X	19883	-0-	-44281	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
*03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	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
10	14B2 EXT		20932	-0-	20932	37388	20932	2			N	-0-					-0-
11	54276	X	16888	-0-	-37388	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

10	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
11	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
12	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
*03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

10	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
11	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
12	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
*03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
11	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	27311	-0-	24211	24211	27311	2			N	-0-					-0-
01	52534	X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
*03	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

10	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
12	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
*03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

10	3534	X	1752	-0-	-1782	-0-	82	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	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
10	15872	X	14825	-0-	-1047	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14331	-0-	-1541	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

10	4402	X	1310	-0-	-3092	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	843	-0-	-3297	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	875	-0-	-2783	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

10	27528	X	17140	-0-	-10388	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	13875	-0-	-10545	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
12	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
*03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

10	22382	X	18012	-0-	-4370	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	16951	-0-	-4439	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16866	-0-	-4524	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	16186	-0-	-4429	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13913	-0-	-3111	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
*03	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			Y	-0-					4
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

10	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	1302	1	15316	2	Y	184	161	1			53
							202	9									
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14785	2	30	9	Y	27					80
12	17112	X	15956	-0-	-1156	-0-	15956	3			Y	-0-					80
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	15300	3	7	9	Y	6					86
02	15204	X	14198	-0-	-1006	-0-	14132	3	66	9	Y	60	146	1			-0-
03	16833	X	15543	-0-	-1290	-0-	15543	3			Y	-0-					-0-

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
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	979	1	10386	2	Y	145	79	1			97
							160	9									
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	895	1	9474	2	Y	-0-					97
12	10137	X	6270	-0-	-3867	-0-	6192	3	78	9	Y	71	45	1			123
01	10819	X	5050	-0-	-5769	-0-	4994	3	56	9	Y	51	40	1			134
02	9772	X	4283	-0-	-5489	-0-	4281	3	2	9	Y	2					136
03	10819	X	6245	-0-	-4574	-0-	6244	3	1	9	Y	1	113	1			24

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
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	383	1	5174	2	Y	-0-					56
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-					56
12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	3			Y	-0-					56
01	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					56
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	3487	3	123	9	Y	112	73	1			95
03	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			Y	-0-					95

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
10	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	617	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	583	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	602	1	4642	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-					-0-
*03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	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
10	12989	X	12717	-0-	-272	-0-	653	1	12064	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12192	-0-	-228	-0-	598	1	11594	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12179	-0-	-624	-0-	623	1	11556	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	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
10	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	503	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	471	1	7926	2	N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	487	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-					-0-
*03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	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
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	643	1	5551	2	N	-0-					-0-
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	652	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	700	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-					-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-					-0-
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	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
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	235	1	1772	2	Y	-0-					2
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	278	1	2585	2	Y	8					10
							9	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					14
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

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
10	6913	X	6610	-0-	-303	-0-	653	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6484	-0-	-206	-0-	650	1	5834	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	647	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	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
10	46748	X	32079	-0-	-14669	-0-	699	1	31380	2	N	-0-					-0-
11	45240	X	36611	-0-	-8629	-0-	1027	1	35584	2	N	-0-					-0-
12	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	885	1	39306	2	N	-0-					-0-
01	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	760	1	37400	2	N	-0-					-0-
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-					-0-
*03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	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
10	14B2 EXT		12108	-0-	12108	31484	1371	1	10735	2	Y	2					18
							2	9									
11	42173	X	10689	-0-	-31484	-0-	10689	2			Y	-0-					18
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12410	3	13	9	Y	12	30	1			-0-
01	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12654	3	14	9	Y	13					13
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12104	3	12	9	Y	11					24
*03	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11355	3	8	9	Y	7					31

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
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	254	1	1913	2	Y	-0-					5
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					6
							1	9									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	Y	4					10
01	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4177	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	1884	-0-	-916	161	1884	3			Y	-0-					-0-
*03	2155	N	1994	-0-	-161	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-

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
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	125	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	122	1	2303	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

10	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	511	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	497	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	503	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	514	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	1653	-0-	-1903	-0-	374	1	1279	2	N	-0-					-0-
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3872	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

10	6789	X	2733	-0-	-4056	-0-	60	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
12	7812	X	214	-0-	-7598	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6123	-0-	-1689	-0-	123	1	6000	2	N	-0-					-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	161	1	7908	2	N	-0-					-0-
*03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

10	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	722	1	32413	2	N	-0-					-0-
11	33600	X	21349	-0-	-12251	-0-	599	1	20750	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	13120	-0-	-8549	-0-	289	1	12831	2	N	-0-					-0-
01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	560	1	27568	2	N	-0-					-0-
02	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	626	1	30757	2	N	-0-					-0-
*03	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

10	3131	X	2112	-0-	-1019	-0-	1132	1	980	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	1108	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	1143	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1136	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	1049	1	1478	2	N	-0-					-0-
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1149	1	1327	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

10	5456	X	4504	-0-	-952	-0-	264	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	3539	-0-	-1801	-0-	198	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	227	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	170	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3076	-0-	-1040	-0-	166	1	2910	2	N	-0-					-0-
*03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	239	1	4221	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	665	1	5897	2	N	-0-					-0-
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	593	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	658	1	6089	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	640	1	5746	2	N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	545	1	4843	2	N	-0-					-0-
*03	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	592	1	5208	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
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	424	1	6804	2	N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1245	1	5591	2	N	-0-					-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1269	1	5586	2	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1194	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1313	1	5955	2	N	-0-					-0-
*03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1529	1	6869	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

10	9393	X	7154	-0-	-2239	-0-	420	1	6734	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1603	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1647	1	7251	2	N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1714	1	7428	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1315	1	5963	2	N	-0-					-0-
*03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1365	1	6134	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

10	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	190	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3108	-0-	-1722	-0-	174	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	230	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	127	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	143	1	2500	2	N	-0-					-0-
*03	4123	X	2885	-0-	-1238	-0-	621	1	2264	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

10	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	326	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	337	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5201	2	N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	275	1	4817	2	N	-0-					-0-
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

10	18197	X	14805	-0-	-3392	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16511	-0-	-1939	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	16189	-0-	-2876	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	15926	-0-	-3139	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13784	-0-	-1616	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	15207	-0-	-1843	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

10	16833	X	15267	-0-	-1566	-0-	15267	2			Y	-0-					100
11	15720	X	14577	-0-	-1143	-0-	14577	2			Y	-0-					100
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16660	3	17	9	Y	15	91	1			24
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16119	3	20	9	Y	18					42
02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15126	3	12	9	Y	11					53
*03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17684	3	9	9	Y	8					61

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

10	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
*03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3325	-0-	-1449	-0-	171	1	3154	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	209	1	4050	2	N	-0-			-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-			-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	202	1	3889	2	N	-0-			-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3531	2	N	-0-			-0-
*03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	226	1	4280	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
10	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	8448	-0-	-402	-0-	8448	2			N	-0-			-0-
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	6814	-0-	-830	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
*03	8463	X	7681	-0-	-782	-0-	7681	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
10	10199	X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	9074	2			N	-0-			-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-			-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			-0-
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
*03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	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
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	501	1	9247	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	7331	-0-	-1639	-0-	359	1	6972	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	7566	-0-	-1610	-0-	387	1	7179	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	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
10	14B2 EXT		15383	-0-	15383	19764	298	1	15085	2	N	-0-			-0-
11	22771	X	3007	-0-	-19764	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
01	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-			-0-
02	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-			-0-
*03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		147	-0-	147	155	3	1	144	2	N	-0-			-0-
11	487	X	340	-0-	-147	8	340	2			N	-0-			-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	8	172	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		3397	-0-	3397	3405	3397	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		6083	-0-	6083	9488	6083	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		2129	-0-	2129	11617	2129	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

10	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-			-0-
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-			-0-
12	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2			N	-0-			-0-
03	14849	X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

10	15562	X	12209	-0-	-3353	-0-	12209	2			N	-0-			-0-
11	14640	X	11924	-0-	-2716	-0-	11924	2			N	-0-			-0-
12	14756	X	13226	-0-	-1530	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
02	12628	X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
03	13237	X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-			-0-
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	11079	-0-	-1042	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

10	11315	X	6325	-0-	-4990	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
11	10800	X	9317	-0-	-1483	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	9976	-0-	-595	-0-	9976	2			N	-0-			-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	8361	-0-	-347	-0-	8361	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

10	10726	X	9497	-0-	-1229	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
11	10350	X	8899	-0-	-1451	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
02	9184	X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

10	12028	X	11274	-0-	-754	-0-	11274	2			N	-0-			-0-
11	11640	X	11462	-0-	-178	-0-	11462	2			N	-0-			-0-
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
*03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18755	X	17802	-0-	-953	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16692	-0-	-1368	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16566	-0-	-1879	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	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
10	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2			N	-0-					-0-
11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2			N	-0-					-0-
12	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
01	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
02	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
*03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
11	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2			N	-0-					-0-
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
*03	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	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
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
10	22909	X	20472	-0-	-2437	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19675	-0-	-2495	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	19998	-0-	-2570	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17642	-0-	-978	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19246	-0-	-1214	-0-	19246	2			N	-0-					-0-

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
10	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
11	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
*03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	16761	-0-	-2831	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	16033	-0-	-2927	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16168	-0-	-2401	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14163	-0-	-1433	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15029	-0-	-1742	-0-	15029	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
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					100
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	91	1			24
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					42
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	55	3	12	9	Y	11					53
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	Y	8					61

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
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	2136	1	16113	2	Y	-0-					75
11	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	1828	1	16991	2	Y	12					87
							13	9									
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18633	3	4	9	Y	4					91
01	18259	X	13411	-0-	-4848	-0-	13410	3	1	9	Y	1	69	1			23
02	16912	X	15765	-0-	-1147	-0-	15765	3			Y	-0-					23
03	18724	X	16824	-0-	-1900	-0-	16824	3			Y	-0-					23

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
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-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
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	149	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3280	-0-	280	280	184	1	3096	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	704	197	1	3327	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	3675	X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-					-0-
*03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	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
10	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	394	1	6319	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6544	-0-	-206	-0-	367	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	369	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	2	N	-0-					-0-
*03	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	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
10	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	346	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	324	1	5452	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	337	1	5693	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-					-0-
*03	6045	X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
*03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	373	1	5988	2	N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	278	1	4688	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-					-0-
*03	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1089	1	9937	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10034	-0-	-1066	-0-	1006	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9600	-0-	-1312	-0-	984	1	8616	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

10	11780	X	6576	-0-	-5204	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8827	-0-	-2363	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9754	-0-	-1034	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7778	-0-	-454	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	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
10	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
11	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
01	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-					-0-
*03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31558	X	28385	-0-	-3173	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26070	-0-	-2040	-0-	26070	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	26605	-0-	-1698	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
11	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
12	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	791	-0-	-4200	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	1289	-0-	-3421	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1098	-0-	-3769	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	8403	-0-	-2571	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7801	-0-	-2129	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8539	-0-	-197	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27404	X	25076	-0-	-2328	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	23014	-0-	-3506	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	22484	-0-	-4920	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23606	-0-	-2186	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	22515	-0-	-781	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	24233	-0-	-846	-0-	24233	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	196	-0-	-7994	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	75	-0-	-6729	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	580	-0-	-7325	-0-	580	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
10	25699	X	15809	-0-	-9890	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	16439	-0-	-5491	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17218	-0-	-514	-0-	17218	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
10	35743	X	33018	-0-	-2725	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	28532	-0-	-6058	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	28294	-0-	-4752	-0-	28294	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	30096	-0-	-2950	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27810	-0-	-2038	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	31040	-0-	-1975	-0-	31040	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
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13478	-0-	-142	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13494	-0-	-146	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10710	-0-	-1610	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12486	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
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	707	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	684	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	707	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	707	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	638	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2376	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
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
*03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	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
10	23560	X	21233	-0-	-2327	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	19784	-0-	-3016	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	19043	-0-	-4300	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	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
10	15221	X	10607	-0-	-4614	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11749	-0-	-2741	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12134	-0-	-1785	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	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
10	17453	X	14655	-0-	-2798	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	13535	-0-	-3055	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14132	-0-	-2298	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	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
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
01	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	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
10	14B2 EXT		131	-0-	131	357	3	1	128	2	N	-0-					-0-
11	884	X	527	-0-	-357	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	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
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		16044	-0-	16044	16044	16044	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15458	-0-	15458	31502	15458	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12805	-0-	12805	44307	12805	2			N	-0-					-0-
*03	55542	X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	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
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	194	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	91	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-					-0-
*03	11817	X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			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
10	8990	X	8081	-0-	-909	-0-	798	1	7283	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	629	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6738	2	N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-					-0-
*03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	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
10	3100	N	29546	-0-	26446	36299	1955	1	27591	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	34655	-0-	31655	67954	34655	2			N	-0-					-0-
12	103170	X	35216	-0-	-67954	-0-	915	1	34301	2	N	-0-					-0-
01	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
*03	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	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 #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	20838	-0-	-3621	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	17068	-0-	-6602	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16436	-0-	-8023	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6979	-0-	-523	-0-	6946	2	33	9	N	30					119
11	7260	X	6996	-0-	-264	-0-	6955	2	41	9	N	37					156
12	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6818	3	24	9	N	22					178
01	7192	X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22					200
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1			70
03	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22					92

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10280	-0-	10280	10280	10280	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-					-0-
*03	66322	X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		4037	-0-	4037	8960	421	1	3616	2	Y	-0-					10
11	12564	X	3604	-0-	-8960	-0-	3604	2			Y	-0-					10
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-					10
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					10
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					10
*03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	145	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	16429	-0-	13329	13329	16429	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13946	-0-	10946	24275	13946	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13302	-0-	10202	34477	13302	2			N	-0-					-0-
01	47309	X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
*03	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
01	130	K	100	-0-	-30	30	100	2			N	-0-					-0-
*02	47	X	47	-0-	-0-	30	47	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		55	-0-	55	85	55	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 #: 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
10	11191	X	4727	-0-	-6464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	4787	-0-	-4723	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4252	-0-	-2940	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5821	-0-	-675	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	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
10	3100	N	4445	-0-	1345	1345	294	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21877	-0-	18877	20222	21877	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	19251	-0-	16151	36373	500	1	18751	2	N	-0-					-0-
01	44636	X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
*03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			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
10	45644	X	45644	-0-	-0-	-0-	45644	2			N	-0-					-0-
11	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		49797	-0-	49797	49797	49797	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		56039	-0-	56039	105836	56039	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		49552	-0-	49552	155388	49552	2			N	-0-					-0-
*03	209019	X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5800	-0-	2700	2700	5800	2			Y	-0-					23
11	3000	N	4645	-0-	1645	4345	4645	2			Y	-0-					23
12	3100	N	3299	-0-	199	4544	3299	3			Y	-0-	1	1			22
01	8423	X	3879	-0-	-4544	-0-	3879	2			Y	-0-					22
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					22
*03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	13879	-0-	-722	-0-	13844	2	35	9	Y	32					85
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	3					88
12	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25810	3	31	9	Y	28					116
01	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25035	3	2	9	Y	2					118
02	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25051	3	63	9	Y	57					175
*03	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	417	1	26159	3	Y	4					179
							4	9									

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
10	13299	X	12665	-0-	-634	-0-	12661	2	4	9	Y	4					4
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	2					6
12	12741	X	7798	-0-	-4943	-0-	7798	3			Y	-0-					6
01	12741	X	8714	-0-	-4027	-0-	8713	3	1	9	Y	1					7
02	11508	X	7998	-0-	-3510	-0-	7998	3			Y	-0-					7
03	12679	X	11632	-0-	-1047	-0-	183	1	11447	3	Y	2					9
							2	9									

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
10	3100	N	3246	-0-	146	2368	3246	2			Y	-0-					68
11	3000	N	3366	-0-	366	2734	3364	2	2	9	Y	2					70
12	5513	X	2779	-0-	-2734	-0-	2775	3	4	9	Y	4	58	1			16
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1					17
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					17
*03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18

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
10	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9179	2	33	9	Y	30					35
11	9570	X	8672	-0-	-898	-0-	8660	2	12	9	Y	11	24	1			22
12	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	8996	3	37	9	Y	34					56
01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	8870	3	31	9	Y	28	81	1			3
02	8456	X	7956	-0-	-500	-0-	7956	3			Y	-0-					3
03	9207	X	8992	-0-	-215	-0-	8929	3	63	9	Y	57	57	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		968	-0-	968	968	968	2			N	-0-					-0-
12	1294	X	326	-0-	-968	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		20824	-0-	20824	20824	20824	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21057	-0-	21057	41881	21057	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14888	-0-	14888	56769	14888	2			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
10	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	2			N	-0-					19
11	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23886	2			N	-0-					19
12	23095	X	22851	-0-	-244	-0-	22851	3			N	-0-					19
01	23095	X	22019	-0-	-1076	-0-	22019	3			N	-0-					19
02	20860	X	20791	-0-	-69	-0-	20788	3	3	9	N	3					22
03	23095	X	22639	-0-	-456	-0-	22639	3			N	-0-					22

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
10	6727	X	5014	-0-	-1713	-0-	5014	2			Y	-0-					13
11	6510	X	4640	-0-	-1870	-0-	4640	2			Y	-0-					13
12	7347	X	5320	-0-	-2027	-0-	5320	3			Y	-0-	1	1			12
01	7347	X	4552	-0-	-2795	-0-	4552	2			Y	-0-					12
02	5516	X	3899	-0-	-1617	-0-	3899	2			Y	-0-					12
*03	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4258	2			Y	-0-					12

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	1475	1	11123	2	Y	-0-					32
11	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1236	1	11490	2	Y	11					43
							12	9									
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15512	3	4	9	Y	4					47
01	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			Y	-0-	47	1			-0-
02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	3			Y	-0-					-0-
*03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		165	-0-	165	4105	165	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	58	-0-	-4105	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24647	X	24647	-0-	-0-	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	22449	-0-	-531	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	24266	-0-	-3293	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	23006	-0-	-4553	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	19488	-0-	-3108	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21786	-0-	-2859	-0-	21786	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
10	5239	X	1214	-0-	-4025	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1414	-0-	-2726	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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
10	12679	X	11921	-0-	-758	-0-	612	1	11309	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11346	-0-	-684	-0-	556	1	10790	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12296	-0-	-135	-0-	629	1	11667	2	N	-0-					-0-
01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-					-0-
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	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
10	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	1079	1	15766	2	Y	-0-					21
11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16165	2	1	9	Y	1					22
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			Y	-0-					22
01	16833	X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-					22
02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-					22
*03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					10
12	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1158	3	21	9	Y	19					29
01	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-					29
02	2800	N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1			-0-
*03	3100	N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		91	-0-	91	91	91	2			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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	35497	-0-	32397	32397	35497	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	47239	-0-	44139	76536	47239	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	46196	-0-	43396	119932	46196	2			N	-0-					-0-
*03	162281	X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

10	6634	X	28	-0-	-6606	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7112	-0-	4312	4312	7112	2			N	-0-					-0-
*03	11182	X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

10	19871	X	16811	-0-	-3060	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18605	-0-	-625	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
01	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
02	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
*03	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

10	15562	X	13743	-0-	-1819	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
11	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	2			N	-0-					-0-
01	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
*03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4433	-0-	1433	1433	4433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11203	-0-	8103	9536	11203	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	18326	-0-	15226	24762	18326	2			N	-0-					-0-
02	43463	X	18701	-0-	-24762	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
*03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8640	-0-	-288	-0-	444	1	8196	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8254	-0-	-596	-0-	405	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	445	1	8248	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	427	1	8227	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	372	1	7371	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	407	1	7713	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	17231	-0-	-2082	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16448	-0-	-2242	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17793	-0-	-528	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15413	-0-	-155	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15515	-0-	-2279	-0-	15515	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13590	-0-	-1170	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9602	-0-	-4968	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12308	-0-	-2262	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11065	-0-	-2095	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12536	-0-	-1910	-0-	12536	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-	4	1			6
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					6
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	98	3	21	9	Y	19					25
01	434	N	218	-0-	-216	-0-	210	3	8	9	Y	7					32
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	13	1			24
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26					50

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
11	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
12	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
*03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9631	-0-	6631	6631	9631	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	21328	-0-	18228	24859	21328	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21503	-0-	18403	43262	21503	2			N	-0-					-0-
02	65350	X	22088	-0-	-43262	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
*03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
*03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	360	-0-	-8816	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	2846	-0-	-6034	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2071	-0-	-8159	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	3154	-0-	-4968	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3070	-0-	-598	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	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
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1124	-0-	-2348	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1466	-0-	-2378	-0-	1466	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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
10	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2			N	-0-					-0-
11	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
12	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
01	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
*03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	35253	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
10	24366	X	13328	-0-	-11038	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	14730	-0-	-8850	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
01	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
02	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
*03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	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
10	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
11	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
12	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
01	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
*03	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	17360	X	16716	-0-	-644	-0-	16716	2			N	-0-					75
11	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					75
12	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	3			N	-0-					75
01	17019	X	16410	-0-	-609	-0-	16407	3	3	9	N	3					78
02	15512	X	14982	-0-	-530	-0-	696	1	14282	3	N	4	49	1			33
							4	9									
03	17174	X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963	3	N	-0-					33

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
10	19282	X	17264	-0-	-2018	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15709	-0-	-2951	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16995	-0-	-2287	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

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

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	13276	-0-	-1449	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12486	-0-	-1074	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12602	-0-	-542	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
01	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			N	-0-					-0-
02	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2			N	-0-					-0-
*03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	16943	-0-	-1843	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16310	-0-	-1870	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16679	-0-	-1394	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16282	-0-	-675	-0-	16282	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 #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13725	-0-	-1186	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
11	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	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
10	28179	X	27991	-0-	-188	-0-	597	1	27309	2	Y	77	74	1			22
							85	9									
11	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	545	1	24428	2	Y	-0-					22
12	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	540	1	23289	2	Y	53	48	1			27
							58	9									
01	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	27040	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
02	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	22929	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
*03	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	25316	2	Y	29					43
							32	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
10	14B2 EXT		3927	-0-	3927	11000	1510	1	2417	2	Y	-0-					67
11	16456	X	5456	-0-	-11000	-0-	1462	1	3994	2	Y	-0-					67
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					67
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					67
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					67
*03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					67

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	28470	-0-	25370	25370	848	1	27622	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	32534	-0-	29534	54904	32534	2			N	-0-					-0-
12	87311	X	32407	-0-	-54904	-0-	567	1	31840	2	N	-0-					-0-
01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	109	1	9597	2	N	-0-					-0-
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
*03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	672	1	12417	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13823	-0-	-337	-0-	678	1	13145	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	13989	-0-	-457	-0-	716	1	13273	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	691	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12332	-0-	-576	-0-	592	1	11740	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	13379	-0-	-912	-0-	671	1	12708	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

10	14880	X	10600	-0-	-4280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	10456	-0-	-3944	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	8787	-0-	-5163	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10178	-0-	-3369	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9348	-0-	-648	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					37
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	11	1			26
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					26
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-	6	1			20
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			Y	-0-					20
*03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					20

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

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

10	14B2 EXT		3142	-0-	3142	3142	94	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5178	-0-	5178	8320	5178	2			N	-0-					-0-
12	8625	X	305	-0-	-8320	-0-	5	1	300	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		27087	-0-	27087	27087	304	1	26783	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		22571	-0-	22571	49658	22571	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8595	-0-	8595	58253	8595	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	306	1	5724	2	Y	-0-					11
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	248	1	5981	2	Y	9					20
							10	9									
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	3	3	9	Y	3					23
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					23
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					23
03	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					23

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
10	15655	X	12466	-0-	-3189	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	11453	-0-	-3697	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11208	-0-	-2928	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	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
10	34565	X	30051	-0-	-4514	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	28912	-0-	-2378	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
01	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	28445	-0-	-974	-0-	28445	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
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6039	-0-	3039	3039	6039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10670	-0-	7570	10609	187	1	10483	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-					-0-
02	18767	X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	8277	X	582	-0-	-7695	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					16
11	8010	X	611	-0-	-7399	-0-	24	1	583	2	Y	4					20
							4	9									
12	1798	X	994	-0-	-804	-0-	990	3	4	9	Y	4					24
01	1798	X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-					24
02	728	X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-					24
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-					24

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	4	1			1
*03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	2					3
							2	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

10	837	N	195	-0-	-642	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					25
11	960	N	485	-0-	-475	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					25
12	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	3			Y	-0-					25
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					25
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					25
*03	3100	N	6406	-0-	3306	3306	6406	3			Y	-0-					25

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

10	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	995	1	21083	2	Y	-0-					40
11	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	904	1	23386	2	Y	33	65	1			8
							36	9									
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	1045	1	21692	3	Y	-0-					8
01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	902	1	22149	3	Y	-0-					8
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	768	1	20483	3	Y	-0-					8
*03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	909	1	22636	3	Y	14	7	1			15
							15	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	858	1	8524	2	Y	168	182	1			61
							185	9									
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	847	1	8227	2	Y	67					128
							74	9									
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8893	3	97	9	Y	88	161	1			55
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9023	3	84	9	Y	76					131
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6776	3	120	9	Y	109	177	1			63
*03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8829	3	62	9	Y	56					119

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

10	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	18227	-0-	-463	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
12	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
*03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

10	18228	X	14399	-0-	-3829	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	12185	-0-	-5365	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	12148	-0-	-5987	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	10852	-0-	-6198	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9404	-0-	-5688	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	7596	-0-	-6788	-0-	7596	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 #: 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
10	22816	X	2386	-0-	-20430	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
12	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
*03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	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
10	19530	X	19005	-0-	-525	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
11	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
*03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
12	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
*03	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	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
10	14B2 EXT		82	-0-	82	716	7	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
11	716	X	-0-	-0-	-716	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	17236	X	8482	-0-	-8754	-0-	386	1	8096	2	Y	-0-					119
11	16680	X	7916	-0-	-8764	-0-	7916	2			Y	-0-					119
12	17391	X	8213	-0-	-9178	-0-	8213	3			Y	-0-					119
01	17174	X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	1			21
02	14392	X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3			Y	-0-					21
03	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1					22

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
10	14B2 EXT		165	-0-	165	330	14	1	149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1700	X	1370	-0-	-330	-0-	114	1	1208	2	Y	44					45
							48	9									
12	3100	N	7791	-0-	4691	4691	7704	3	87	9	Y	79	56	1			68
01	3100	N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1			51
02	2800	N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65					116
*03	20971	X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1			54

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
10	25141	X	19043	-0-	-6098	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16996	-0-	-1214	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
12	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12304	-0-	-933	-0-	12304	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
10	25017	X	22798	-0-	-2219	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	18374	-0-	-5836	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	19402	-0-	-5460	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	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
10	8463	X	6048	-0-	-2415	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6150	-0-	-2040	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3325	-0-	-3216	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	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
10	3100	N	14640	-0-	11540	11540	666	1	13974	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	12665	-0-	9665	21205	12665	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13058	-0-	9958	31163	13058	3			Y	-0-					-0-
01	44835	X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1			4
02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19					23
*03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32					55

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
10	7936	X	7897	-0-	-39	-0-	671	1	7117	2	Y	99	62	1			77
							109	9									
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	703	1	7440	2	Y	-0-					77
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7382	3	37	9	Y	34	53	1			58
01	8153	X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1			39
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50					89
03	8153	X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1			29

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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	387	1	276	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	424	1	129	2	N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	977	1	812	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7416	-0-	4316	4316	7416	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-					-0-
*03	76369	X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	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
10	24862	X	20716	-0-	-4146	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
01	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14575	-0-	-646	-0-	14575	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
10	30504	X	27846	-0-	-2658	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26193	-0-	-2577	-0-	26193	2			N	-0-					-0-
12	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	25096	-0-	-789	-0-	25096	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	13	5	1			11
							14	9									

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
10	3100	N	4990	-0-	1890	1890	521	1	4469	2	Y	-0-			10
11	3000	N	5328	-0-	2328	4218	5328	2			Y	-0-			10
12	3100	N	4350	-0-	1250	5468	4350	3			Y	-0-			10
01	13661	X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-			10
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-			10
*03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-			10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

10	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-			-0-
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-			-0-
12	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-			-0-
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-			-0-
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
*03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

10	5859	X	3188	-0-	-2671	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
*03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

10	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-			-0-
11	27600	X	27550	-0-	-50	-0-	27550	2			N	-0-			-0-
12	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	28818	2			N	-0-			-0-
01	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-			-0-
02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-			-0-
*03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	28773	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

10	24025	X	21236	-0-	-2789	-0-	21236	2			N	-0-			-0-
11	22710	X	19820	-0-	-2890	-0-	19820	2			N	-0-			-0-
12	22041	X	18400	-0-	-3641	-0-	18400	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	18320	-0-	-3039	-0-	18320	2			N	-0-			-0-
02	19292	X	17134	-0-	-2158	-0-	17134	2			N	-0-			-0-
03	21235	X	18908	-0-	-2327	-0-	18908	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

10	34069	X	31239	-0-	-2830	-0-	31239	2			N	-0-			-0-
11	32940	X	29741	-0-	-3199	-0-	29741	2			N	-0-			-0-
12	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	29748	2			N	-0-			-0-
01	28799	X	28160	-0-	-639	-0-	28160	2			N	-0-			-0-
02	26012	X	23453	-0-	-2559	-0-	23453	2			N	-0-			-0-
03	28799	X	26042	-0-	-2757	-0-	26042	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	1882	1	10045	2	N	-0-			-0-
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1804	1	9535	2	N	-0-			-0-
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	1839	1	10615	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	11235	-0-	-793	-0-	1745	1	9490	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10049	-0-	-815	-0-	1534	1	8515	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10970	-0-	-1492	-0-	1716	1	9254	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
10	14260	X	2221	-0-	-12039	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	5014	-0-	-7556	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	2729	-0-	-7904	-0-	1079	1	1650	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9546	-0-	-374	-0-	1079	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	974	1	6821	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	1079	1	3124	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
10	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	28033	2			N	-0-			-0-
11	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	27337	2			N	-0-			-0-
12	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-			-0-
01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-			-0-
02	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-			-0-
*03	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	26124	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
10	21762	X	21161	-0-	-601	-0-	21161	2			N	-0-			-0-
11	20580	X	19208	-0-	-1372	-0-	19208	2			N	-0-			-0-
12	21390	X	19585	-0-	-1805	-0-	19585	2			N	-0-			-0-
01	21390	X	15370	-0-	-6020	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
02	19320	X	18381	-0-	-939	-0-	18381	2			N	-0-			-0-
03	21173	X	20680	-0-	-493	-0-	20680	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
10	33976	X	33192	-0-	-784	-0-	33192	2			N	-0-			-0-
11	33210	X	30360	-0-	-2850	-0-	30360	2			N	-0-			-0-
12	34317	X	31747	-0-	-2570	-0-	31747	2			N	-0-			-0-
01	34317	X	32417	-0-	-1900	-0-	32417	2			N	-0-			-0-
02	30324	X	27985	-0-	-2339	-0-	27985	2			N	-0-			-0-
03	33201	X	30765	-0-	-2436	-0-	30765	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
10	20150	X	19473	-0-	-677	-0-	19473	2			N	-0-			-0-
11	19500	X	18805	-0-	-695	-0-	18805	2			N	-0-			-0-
12	20150	X	19192	-0-	-958	-0-	19192	2			N	-0-			-0-
01	19809	X	18327	-0-	-1482	-0-	18327	2			N	-0-			-0-
02	17612	X	16049	-0-	-1563	-0-	16049	2			N	-0-			-0-
03	19468	X	17984	-0-	-1484	-0-	17984	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2262	1	605	2	N	-0-			-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	5948	-0-	2848	2848	2373	1	3575	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	6635	-0-	3535	6383	2373	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2744	-0-	-56	6327	2144	1	600	2	N	-0-			-0-
*03	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	21302	-0-	-358	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
12	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	22065	2			N	-0-					-0-
02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
*03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
*03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25699	X	23540	-0-	-2159	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23075	-0-	-1795	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
01	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
02	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
*03	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
*03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	10793	-0-	-2165	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12100	-0-	-440	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	6215	-0-	-6216	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6618	-0-	-4170	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	6803	-0-	-4425	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	4981	-0-	-7450	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9328	-0-	-778	-0-	9294	2	34	9	N	31					46
11	9780	X	8955	-0-	-825	-0-	8955	2			N	-0-	25	1			21
12	10075	X	9141	-0-	-934	-0-	9104	3	37	9	N	34					55
01	10013	X	8871	-0-	-1142	-0-	8834	3	37	9	N	34	80	1			9
02	8708	X	8205	-0-	-503	-0-	8205	3			N	-0-					9
*03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9276	3	70	9	N	64	59	1			14

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31465	X	29386	-0-	-2079	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	26491	-0-	-4919	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	24779	-0-	-7275	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	26085	-0-	-5969	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22750	-0-	-5670	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	23554	-0-	-5834	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		788	-0-	788	1939	49	1	739	2	Y	-0-	4	1			13
11	2319	X	380	-0-	-1939	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					13
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					13
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13
*03	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	1177	1	17656	2	Y	87	153	1			48
							96	9									
11	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			Y	-0-					48
12	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18879	3	12	9	Y	11					59
01	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73
02	15316	X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89
*03	16957	X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	235	1	10565	2	N	-0-					-0-
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	289	1	10025	2	N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	220	1	9769	2	N	-0-					-0-
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	194	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-
*03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		4579	-0-	4579	19125	285	1	4270	2	Y	22	30	1			9
							24	9									
11	20468	X	1343	-0-	-19125	-0-	1343	2			Y	-0-					9
12	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	3507	3	2	9	Y	2					11
01	4588	X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13
02	4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15
*03	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20

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
10	6789	X	5203	-0-	-1586	-0-	5203	2			N	-0-					37
11	6270	X	4652	-0-	-1618	-0-	4652	2			N	-0-					37
12	6417	X	4645	-0-	-1772	-0-	4645	3			N	-0-					37
01	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37
*03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	325	1	14582	2	N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	398	1	13777	2	N	-0-					-0-
12	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	335	1	14877	2	N	-0-					-0-
01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	300	1	14756	2	N	-0-					-0-
02	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-
*03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	203	1	9119	2	N	-0-					-0-
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	299	1	10372	2	N	-0-					-0-
12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	216	1	9603	2	N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	170	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	145	1	7147	2	N	-0-					-0-
*03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9970	-0-	-570	-0-	9970	2			N	-0-					40
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	1044	1	9381	2	N	-0-					40
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1079	1	9717	3	N	-0-					40
01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10368	3	4	9	N	4					44
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					44
03	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9505	3	7	9	N	6					50

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	28722	-0-	-4428	-0-	28722	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	26325	-0-	-6442	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	24241	-0-	-8526	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26348	-0-	-3080	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	30331	-0-	-638	-0-	30331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	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 #: 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
10	6541	X	3788	-0-	-2753	-0-	261	1	3527	2	Y	-0-					23
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			Y	-0-					23
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					23
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					23
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-	10	1			13
*03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-					4
12	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	92	1	2095	2	Y	-0-					4
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					4
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

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
10	11377	X	11208	-0-	-169	-0-	11208	2			Y	-0-					60
11	11010	X	10584	-0-	-426	-0-	10572	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					9
01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10544	3	2	9	Y	2					11
02	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	9875	3	20	9	Y	18					29
03	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			Y	-0-					29

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
10	12772	X	11515	-0-	-1257	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9119	-0-	-2791	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9739	-0-	-3529	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	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
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	596	1	11127	2	Y	13					37
							14	9									
11	10770	X	10452	-0-	-318	-0-	416	1	10025	2	Y	10					47
							11	9									
12	10943	X	7323	-0-	-3620	-0-	309	1	7011	2	Y	3					50
							3	9									
01	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			Y	-0-					50
02	10612	X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3			Y	-0-					50
03	11749	X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3			Y	-0-					50

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
10	14B2 EXT		675	-0-	675	1389	20	1	655	2	N	-0-					-0-
11	3497	X	2108	-0-	-1389	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	181	1	10168	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	32049	-0-	29249	63586	32049	2			N	-0-					-0-
*03	74821	X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2102	-0-	2102	2102	84	1	2017	2	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	5112	-0-	2012	4114	216	1	4893	2	Y	3					4
							3	9									
01	3100	N	3011	-0-	-89	4025	3011	3			Y	-0-					4
02	2800	N	4618	-0-	1818	5843	4618	3			Y	-0-					4
*03	10196	X	4353	-0-	-5843	-0-	4353	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

10	33976	X	29917	-0-	-4059	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	28241	-0-	-4639	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	29282	-0-	-2865	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

10	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
11	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16238	-0-	-3075	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4832	2	76	9	Y	69					81
11	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4968	2	39	9	Y	35	79	1			37
12	5270	X	3764	-0-	-1506	-0-	3755	3	9	9	Y	8					45
01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2530	3	26	9	Y	24	48	1			21
02	4676	X	2651	-0-	-2025	-0-	2650	3	1	9	Y	1					22
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4957	3	23	9	Y	21					43

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

10	7254	X	6393	-0-	-861	-0-	6393	2			Y	-0-					15
11	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6106	2	21	9	Y	19	23	1			11
12	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	6293	3	20	9	Y	18					29
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6574	3	79	9	Y	72	71	1			30
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	3	4	9	Y	4					34
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5398	3	8	9	Y	7					41

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

10	17019	X	14621	-0-	-2398	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13408	-0-	-3062	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13636	-0-	-872	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11848	-0-	-1256	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	13269	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
10	3100	N	4957	-0-	1857	1857	1455	1	3478	2	Y	22					66
							24	9									
11	3000	N	6421	-0-	3421	5278	1426	1	4995	2	Y	-0-					66
12	10842	X	5564	-0-	-5278	-0-	5564	3			Y	-0-	2	1			64
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					64
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					64
*03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					64

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
10	11439	X	8705	-0-	-2734	-0-	8705	2			Y	-0-					99
11	11070	X	7163	-0-	-3907	-0-	7080	2	83	9	Y	75					174
12	10013	X	7121	-0-	-2892	-0-	7048	3	73	9	Y	66	187	1			53
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	8026	3	3	9	Y	3					56
02	8344	X	6740	-0-	-1604	-0-	6740	3			Y	-0-					56
03	8711	X	7461	-0-	-1250	-0-	7461	3			Y	-0-					56

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
10	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	10341	2			Y	-0-					60
11	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9879	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	10788	X	7980	-0-	-2808	-0-	7980	3			Y	-0-					9
01	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	10346	3	2	9	Y	2					11
02	9688	X	9656	-0-	-32	-0-	9637	3	19	9	Y	17					28
*03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			Y	-0-					28

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
10	19716	X	17518	-0-	-2198	-0-	374	1	17104	2	Y	36	38	1			12
							40	9									
11	18000	X	17202	-0-	-798	-0-	375	1	16827	2	Y	-0-					12
12	18600	X	18229	-0-	-371	-0-	412	1	17763	2	Y	49	39	1			22
							54	9									
01	17515	X	16960	-0-	-555	-0-	387	1	16522	2	Y	46	52	1			16
							51	9									
02	16044	X	14365	-0-	-1679	-0-	319	1	14005	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
03	18228	X	16213	-0-	-2015	-0-	367	1	15821	2	Y	23					35
							25	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
10	8525	X	3228	-0-	-5297	-0-	69	1	3144	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	8250	X	5355	-0-	-2895	-0-	117	1	5238	2	Y	-0-					5
12	8928	X	4387	-0-	-4541	-0-	99	1	4275	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	8928	X	762	-0-	-8166	-0-	17	1	744	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	8064	X	3411	-0-	-4653	-0-	76	1	3328	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	5549	X	3026	-0-	-2523	-0-	69	1	2955	2	Y	2					4
							2	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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	12	14	1			4
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1053	1	12562	2	Y	-0-					211
11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					211
12	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					211
01	12741	X	11701	-0-	-1040	-0-	11701	3			Y	-0-					211
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	3			Y	-0-					211
*03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			Y	-0-	166	1			45

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21731	X	19758	-0-	-1973	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	18663	-0-	-2367	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18335	-0-	-2249	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17664	-0-	-2796	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15772	-0-	-2708	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17843	-0-	-1904	-0-	17843	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19840	X	18923	-0-	-917	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17976	-0-	-984	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
12	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
02	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
*03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12179	2	39	9	Y	35					55
11	12720	X	12518	-0-	-202	-0-	731	1	11724	2	Y	57	76	1			36
							63	9									
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13966	3	20	9	Y	18					54
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14020	3	33	9	Y	30	59	1			25
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12591	3	51	9	Y	46					71
*03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					71

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	12527	-0-	-1609	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11853	-0-	-1827	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12055	-0-	-1461	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11810	-0-	-1706	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10182	-0-	-1130	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10763	-0-	-1761	-0-	10763	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	2158	1	11518	2	Y	-0-					5
11	13020	X	11599	-0-	-1421	-0-	2068	1	9531	2	Y	-0-					5
12	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	2158	1	11125	2	Y	-0-					5
01	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	11683	3	20	9	Y	18					23
02	11228	X	10521	-0-	-707	-0-	10487	3	34	9	Y	31					54
03	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	11437	3	1	9	Y	1					55

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32395	X	29234	-0-	-3161	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	27307	-0-	-4043	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28550	-0-	-2822	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	27762	-0-	-3114	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24323	-0-	-2865	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	26850	-0-	-2383	-0-	26850	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	603	1	13673	2	Y	4					9
							4	9									
11	11940	X	11603	-0-	-337	-0-	11597	2	6	9	Y	5					14
12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	661	1	13391	3	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	642	1	12207	2	Y	80					80
							88	9									
02	11480	X	10943	-0-	-537	-0-	524	1	10394	2	Y	23	103	1			-0-
							25	9									
03	12710	X	12619	-0-	-91	-0-	553	1	12024	2	Y	38					38
							42	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	11997	-0-	-3317	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12627	-0-	-2193	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12815	-0-	-1972	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	533	1	9844	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	10088	-0-	-22	-0-	495	1	9593	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8209	-0-	-1897	-0-	420	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6313	-0-	-1158	-0-	435	1	5878	2	Y	-0-					76
11	7230	X	4674	-0-	-2556	-0-	4674	3			Y	-0-					76
12	6851	X	3570	-0-	-3281	-0-	3570	3			Y	-0-					76
01	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3			Y	-0-					76
02	6188	X	6033	-0-	-155	-0-	5862	3	171	9	Y	155	100	1			131
*03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	23002	X	21025	-0-	-1977	-0-	21025	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20545	-0-	-1565	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	20998	-0-	-1384	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20373	-0-	-862	-0-	20373	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
10	19873	X	6991	-0-	-12882	-0-	6988	2	3	9	N	3					56
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6582	2	2	9	N	2					58
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					58
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					58
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					58
*03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					64

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
10	10416	X	6728	-0-	-3688	-0-	138	1	6580	2	N	9					17
							10	9									
11	10080	X	6223	-0-	-3857	-0-	6223	2			N	-0-					17
12	8029	X	7574	-0-	-455	-0-	7574	3			N	-0-					17
01	8029	X	7712	-0-	-317	-0-	7711	3	1	9	N	1					18
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					18
03	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3			N	-0-					18

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
10	17670	X	16347	-0-	-1323	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15674	-0-	-1426	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	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
10	7161	X	1855	-0-	-5306	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					2
11	6930	X	5454	-0-	-1476	-0-	5454	2			Y	-0-					2
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	3	3	1			2
01	6820	X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
02	5096	X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6

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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7959	-0-	4859	4859	139	1	7820	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-
*03	45269	X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	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 #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	13466	-0-	-2499	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13231	-0-	-2189	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14069	-0-	-1621	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25761	X	19922	-0-	-5839	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	25519	-0-	-304	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33232	X	29599	-0-	-3633	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	26767	-0-	-5393	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	26057	-0-	-4540	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	22223	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	21500	-0-	-2440	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	22188	-0-	-2550	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	22053	-0-	-2685	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19366	-0-	-1802	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21651	-0-	-576	-0-	21651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25451	X	24639	-0-	-812	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23052	-0-	-1578	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	23841	-0-	-866	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	23412	-0-	-1295	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	20533	-0-	-1783	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22428	-0-	-2217	-0-	22428	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
10	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	325	1	7324	2	Y	-0-	9	1			7
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	354	1	8005	2	Y	43					50
							47	9									
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9043	3	28	9	Y	25	52	1			23
01	8680	X	8352	-0-	-328	-0-	8352	3			Y	-0-					23
02	7840	X	6761	-0-	-1079	-0-	6761	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7271	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
10	11253	X	8922	-0-	-2331	-0-	379	1	8543	2	Y	-0-	46	1			86
11	9810	X	7602	-0-	-2208	-0-	322	1	7280	2	Y	-0-					86
12	8897	X	8106	-0-	-791	-0-	8106	3			Y	-0-	46	1			40
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	8795	3	20	9	Y	18					58
02	8036	X	6850	-0-	-1186	-0-	6763	3	87	9	Y	79	93	1			44
03	8897	X	6870	-0-	-2027	-0-	6870	3			Y	-0-					44

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
10	33170	X	28411	-0-	-4759	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	26498	-0-	-3322	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25243	-0-	-3494	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	27257	-0-	-1480	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	24164	-0-	-1792	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26307	-0-	-2089	-0-	26307	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
10	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	294	1	6618	2	Y	-0-	9	1			7
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	360	1	8123	2	Y	35					42
							39	9									
12	8525	X	8366	-0-	-159	-0-	8337	3	29	9	Y	26	48	1			20
01	8525	X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-					20
02	7700	X	6273	-0-	-1427	-0-	6273	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	8525	X	7060	-0-	-1465	-0-	7060	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
10	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	828	1	18771	2	Y	43					164
							47	9									
11	18390	X	16734	-0-	-1656	-0-	16691	2	43	9	Y	39					203
12	18166	X	18077	-0-	-89	-0-	849	1	17189	2	Y	35	144	1			94
							39	9									
01	18693	X	17339	-0-	-1354	-0-	867	1	16472	2	Y	-0-					94
02	16884	X	15782	-0-	-1102	-0-	758	1	15024	2	Y	-0-	73	1			21
*03	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	951	1	20670	2	Y	-0-					21

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
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8921	2	Y	11					22
							12	9									
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	371	1	9561	2	Y	20	30	1			12
							22	9									
12	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6716	3	13	9	Y	12					24
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9354	3	4	9	Y	4					28
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7926	3	47	9	Y	43					71
*03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-	49	1			22

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
10	12865	X	9776	-0-	-3089	-0-	349	1	9405	2	Y	20					191
							22	9									
11	12030	X	5548	-0-	-6482	-0-	206	1	5324	2	Y	16	137	1			70
							18	9									
12	12245	X	9347	-0-	-2898	-0-	9327	3	20	9	Y	18					88
01	12245	X	5786	-0-	-6459	-0-	5784	3	2	9	Y	2					90
02	8904	X	6987	-0-	-1917	-0-	6954	3	33	9	Y	30					120
*03	9765	X	6564	-0-	-3201	-0-	6564	3			Y	-0-	88	1			32

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
10	12338	X	11191	-0-	-1147	-0-	400	1	10783	2	Y	7					17
							8	9									
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	466	1	12025	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12239	3	23	9	Y	21					27
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12373	3	28	9	Y	25					52
02	10976	X	10731	-0-	-245	-0-	10699	3	32	9	Y	29					81
*03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			Y	-0-	49	1			32

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
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	8245	2			N	-0-					194
11	8278	X	7938	-0-	-340	-0-	7938	2			N	-0-					194
12	8401	X	8099	-0-	-302	-0-	8099	3			N	-0-					194
01	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8025	3	32	9	N	29	184	1			39
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	3			N	-0-					39
03	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	3			N	-0-					39

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
10	25699	X	22452	-0-	-3247	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21026	-0-	-3544	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	21078	-0-	-2017	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	21176	-0-	-1919	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18820	-0-	-2040	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21018	-0-	-1426	-0-	21018	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
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	468	1	2381	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	6373	-0-	3373	3373	6372	2	1	9	Y	1					6
12	3100	N	4126	-0-	1026	4399	4122	3	4	9	Y	4					10
01	3100	N	2195	-0-	-905	3494	2192	3	3	9	Y	3					13
02	7774	X	4280	-0-	-3494	-0-	4280	3			Y	-0-					13
*03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2 EXT		194	-0-	194	892	32	1	162	2	Y	-0-					13
11	963	X	71	-0-	-892	-0-	71	2			Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					13
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

10	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	35117	2			N	-0-					-0-
11	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	34145	2			N	-0-					-0-
12	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
01	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
*03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

10	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	2521	1	12818	2	Y	-0-					34
11	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			Y	-0-					34
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			Y	-0-					34
01	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-					34
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					34
*03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	371	1	8362	2	Y	-0-	10	1			8
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	377	1	8519	2	Y	33					41
							36	9									
12	8339	X	4316	-0-	-4023	-0-	4303	3	13	9	Y	12	25	1			28
01	8339	X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-					28
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	28	1			-0-
*03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		33740	-0-	33740	33740	1226	1	32514	2	N	-0-					-0-
01	57526	X	23786	-0-	-33740	-0-	23786	3			N	-0-					-0-
02	41384	X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3	1	9	N	1					1
03	45818	X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2					3
							2	9									

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	39432	X	35572	-0-	-3860	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	36093	-0-	-657	-0-	36093	2			N	-0-					-0-
12	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36720	2			N	-0-					-0-
01	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	35217	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	30821	-0-	-119	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	33328	-0-	-927	-0-	33328	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		25389	-0-	25389	25389	922	1	24467	2	N	-0-					-0-
*01	51646	X	19393	-0-	-32253	-0-	19393	3			N	-0-					-0-
*02	46648	X	16242	-0-	-30406	-0-	16241	3	1	9	N	1					1
*03	51646	X	17581	-0-	-34065	-0-	276	1	17303	3	N	2					3
							2	9									

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
10	8866	X	4349	-0-	-4517	-0-	93	1	4239	2	N	15	16	1			5
							17	9									
11	6630	X	3414	-0-	-3216	-0-	74	1	3340	2	N	-0-					5
12	6572	X	3171	-0-	-3401	-0-	70	1	3037	2	N	58	40	1			23
							64	9									
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	94	1	4015	2	N	27	38	1			12
							30	9									
02	5936	X	5462	-0-	-474	-0-	121	1	5321	2	N	18	23	1			7
							20	9									
*03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	137	1	5889	2	N	8					15
							9	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
10	9486	X	8435	-0-	-1051	-0-	180	1	8229	2	N	24	19	1			6
							26	9									
11	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	153	1	6873	2	N	-0-					6
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	178	1	7695	2	N	60	42	1			24
							66	9									
01	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	170	1	7258	2	N	49	56	1			17
							54	9									
02	6832	X	6737	-0-	-95	-0-	149	1	6515	2	N	66	64	1			19
							73	9									
03	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	159	1	6854	2	N	56					75
							62	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
10	11656	X	9323	-0-	-2333	-0-	199	1	9117	2	N	6	7	1			2
							7	9									
11	9270	X	9040	-0-	-230	-0-	197	1	8843	2	N	-0-					2
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	211	1	9092	2	N	-0-	1	1			1
01	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	207	1	8841	2	N	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7878	-0-	-522	-0-	176	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	190	1	8188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	33542	X	27947	-0-	-5595	-0-	27947	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	26401	-0-	-6059	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	27254	-0-	-2692	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	27475	-0-	-1727	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24404	-0-	-1216	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26231	-0-	-1731	-0-	26231	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	27032	X	26219	-0-	-813	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24727	-0-	-1643	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	25132	-0-	-2117	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	24861	-0-	-2388	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	21472	-0-	-2356	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23667	-0-	-2559	-0-	23667	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

10	39060	X	35895	-0-	-3165	-0-	35895	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34735	-0-	-3065	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	33529	-0-	-4539	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	31018	-0-	-6988	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	29242	-0-	-3546	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	35225	-0-	-673	-0-	35225	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

10	32922	X	31307	-0-	-1615	-0-	31307	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	29699	-0-	-841	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	29324	-0-	-2048	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	29437	-0-	-1935	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	26192	-0-	-2088	-0-	26192	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

10	29264	X	25684	-0-	-3580	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	24631	-0-	-3149	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	25084	-0-	-2723	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	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 #: 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
10	37045	X	24429	-0-	-12616	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	30533	-0-	-4177	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29673	-0-	-3590	-0-	29673	2			N	-0-					-0-
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	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
10	33790	X	30450	-0-	-3340	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	28039	-0-	-4661	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	28585	-0-	-4771	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31124	X	26035	-0-	-5089	-0-	26035	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	25524	-0-	-3846	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	24999	-0-	-3366	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
02	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
*03	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	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
10	35061	X	33175	-0-	-1886	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	30686	-0-	-3244	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	31182	-0-	-3631	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
01	34813	X	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	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
10	37138	X	28721	-0-	-8417	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
11	34800	X	24480	-0-	-10320	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	25954	-0-	-6317	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
01	31930	X	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	28540	-0-	-166	-0-	28540	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
10	33728	X	29775	-0-	-3953	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
11	32640	X	27783	-0-	-4857	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	27785	-0-	-4517	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	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
10	30969	X	25780	-0-	-5189	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	25203	-0-	-4767	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
12	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
01	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
02	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
*03	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	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 #: 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
10	52855	X	46878	-0-	-5977	-0-	46878	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	20450	-0-	-29500	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
12	48918	X	693	-0-	-48225	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	48794	X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	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
10	45973	X	41291	-0-	-4682	-0-	41291	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	39035	-0-	-5275	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39176	-0-	-4782	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
01	43121	X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2			N	-0-					-0-

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
10	41881	X	36401	-0-	-5480	-0-	36401	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	34912	-0-	-5618	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	35277	-0-	-4775	-0-	35277	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62961	X	54662	-0-	-8299	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	18333	-0-	-41157	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	-0-	-0-	-57443	-0-					N	-0-					-0-
01	57164	X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
02	75473	X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
*03	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55180	X	51295	-0-	-3885	-0-	51295	2			N	-0-					-0-
11	52260	X	48708	-0-	-3552	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
12	52824	X	48581	-0-	-4243	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
01	52824	X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42098	X	41449	-0-	-649	-0-	41449	2			N	-0-					-0-
11	39210	X	37786	-0-	-1424	-0-	37786	2			N	-0-					-0-
12	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38668	2			N	-0-					-0-
01	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37479	X	35825	-0-	-1654	-0-	35825	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	32641	-0-	-3629	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
12	36239	X	33643	-0-	-2596	-0-	33643	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
02	32732	X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50003	X	42769	-0-	-7234	-0-	42769	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40009	-0-	-7571	-0-	40009	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	39016	-0-	-7391	-0-	39016	2			N	-0-					-0-
01	45818	X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2			N	-0-					-0-
02	39956	X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2			N	-0-					-0-

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
10	57598	X	46954	-0-	-10644	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
11	54690	X	43640	-0-	-11050	-0-	43640	2			N	-0-					-0-
12	50716	X	42220	-0-	-8496	-0-	42220	2			N	-0-					-0-
01	50592	X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2			N	-0-					-0-
02	44184	X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	168516	X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
02	152208	X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2			N	-0-					-0-
03	168516	X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	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
10	54653	X	46938	-0-	-7715	-0-	46938	2			N	-0-					-0-
11	52470	X	44011	-0-	-8459	-0-	44011	2			N	-0-					-0-
12	50871	X	43484	-0-	-7387	-0-	43484	2			N	-0-					-0-
01	50251	X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2			N	-0-					-0-
02	43904	X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	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
10	50437	X	41971	-0-	-8466	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
11	47940	X	38671	-0-	-9269	-0-	38671	2			N	-0-					-0-
12	46562	X	37907	-0-	-8655	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2			N	-0-					-0-
02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2			N	-0-					-0-
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	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 #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	50951	-0-	50951	50951	50951	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	128906	-0-	128906	179857	128906	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	110757	-0-	110757	290614	110757	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
10	T. A.		48329	-0-	48329	147561	48329	2			N	-0-					-0-
11	166388	X	18827	-0-	-147561	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-					-0-
01	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	2			N	-0-					-0-
*03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	52232	-0-	52232	52232	52232	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	115349	-0-	115349	167581	115349	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	99713	-0-	99713	267294	99713	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	51328	-0-	51328	51328	51328	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	116496	-0-	116496	167824	116496	2			N	-0-					-0-
*03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2558	-0-	58	58	2558	3			N	-0-					-0-
01	2634	N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	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
10	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3488	-0-	-432	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	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
10	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2872	-0-	372	372	2872	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2894	-0-	-206	166	2894	3			N	-0-					-0-
02	2771	N	2605	-0-	-166	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4680	-0-	-60	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5665	-0-	-721	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5568	-0-	-612	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
*03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			N	-0-					7
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3733	3	191	9	N	174	23	1			158
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					158
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	N	18	174	1			2
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					2
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	3			N	-0-					2

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

10	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	3			N	-0-					42
11	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	3689	3			N	-0-					42
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					42
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					42
02	3528	X	3474	-0-	-54	-0-	3474	3			N	-0-					42
*03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4128	3	33	9	N	30					89
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3608	3	25	9	N	23					112
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	3	11	9	N	10					122
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	N	3					125
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					131
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3914	3	4	9	N	4					135

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

10	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	3247	3			N	-0-					174
11	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	3			N	-0-					174
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					174
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					174
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					174
*03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1378	-0-	-138	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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 #: 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
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5380	-0-	-360	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	6090	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	2754	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
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7181	-0-	-1159	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	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
10	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4720	-0-	-470	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
10	8897	X	8208	-0-	-689	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7557	-0-	-1053	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
*03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	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
10	4805	X	4726	-0-	-79	-0-	4726	3			N	-0-					148
11	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4584	3	33	9	N	30	173	1			5
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4323	3	201	9	N	183	184	1			4
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3910	3	2	9	N	2					6
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	N	4					10
*03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4524	3	207	9	N	188	180	1			18

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
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7442	-0-	-1207	-0-	7442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683																	
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	800	N	1382	-0-	582	582	1382	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2733	-0-	2733	3315	2733	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2188	-0-	2188	5503	2188	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2352	-0-	2352	7855	2352	3			N	-0-					-0-
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890																	
10	1612	X	107	-0-	-1505	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	136	-0-	-1304	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1688	-0-	1688	1688	1688	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		707	-0-	707	2395	707	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2396	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2249	-0-	2249	4645	2249	3			N	-0-					-0-
OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180																	
10	4960	X	544	-0-	-4416	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	913	-0-	-3887	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184																	
10	13237	X	11908	-0-	-1329	-0-	11895	3	13	9	N	12					82
11	12630	X	11397	-0-	-1233	-0-	11380	3	17	9	N	15					97
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	3	28	9	N	25					122
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					155
02	10836	X	9379	-0-	-1457	-0-	9370	3	9	9	N	8	111	1			52
03	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	11025	3			N	-0-					52
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555																	
10	6727	X	6654	-0-	-73	-0-	6654	3			N	-0-					170
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					170
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					170
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					170
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					170
03	6510	X	6458	-0-	-52	-0-	6458	3			N	-0-					170
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307																	
10	11563	X	10616	-0-	-947	-0-	10608	3	8	9	N	7					85
11	10980	X	10009	-0-	-971	-0-	10003	3	6	9	N	5					90
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10225	3	6	9	N	5					95
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					95
02	9268	X	8941	-0-	-327	-0-	8938	3	3	9	N	3					98
03	10261	X	9512	-0-	-749	-0-	9504	3	8	9	N	7					105
LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357																	
10	6851	X	6415	-0-	-436	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
*03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
10	5704	X	2768	-0-	-2936	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2332	-0-	-1808	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
*03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

10	9331	X	8022	-0-	-1309	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8730	-0-	-300	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
*03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

10	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2972	3	10	9	N	9					84
11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2989	3	2	9	N	2					86
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6	9	N	5					91
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3264	3	2	9	N	2					93
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2834	3	4	9	N	4					97
*03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	3	6	9	N	5					102

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

10	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					106
11	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	3813	3			N	-0-					106
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					106
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					106
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					106
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

10	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	3281	3			N	-0-					53
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4082	3	10	9	N	9					62
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					62
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					62
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3			N	-0-					62
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			N	-0-					35
11	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5122	3	11	9	N	10					45
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5309	3	140	9	N	127	163	1			9
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					9
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					15
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	6	9	N	5					20

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	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
10	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	4813	-0-	-1937	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	5803	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
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1991	-0-	-1099	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
*03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	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
10	11780	X	10234	-0-	-1546	-0-	10231	3	3	9	N	3					94
11	11400	X	10054	-0-	-1346	-0-	10054	3			N	-0-					94
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					94
01	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	3	9	N	3					97
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	6	9	N	5					102
03	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3			N	-0-					102

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
10	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6151	3	8	9	N	7					95
11	6360	X	4738	-0-	-1622	-0-	4736	3	2	9	N	2					97
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5371	3	2	9	N	2					99
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					99
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1	84	1			16
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					16

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 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
10	4030	X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	3			N	-0-					142
11	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	2310	3			N	-0-					142
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					142
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					142
02	2632	X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3			N	-0-					142
03	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	13594	-0-	-2247	-0-	13580	3	14	9	N	13					83
11	14040	X	12143	-0-	-1897	-0-	12141	3	2	9	N	2					85
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12610	3	28	9	N	25	90	1			20
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10	9	N	9					29
02	11144	X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12	9	N	11					40
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2	9	N	2					42

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
10	15562	X	14251	-0-	-1311	-0-	14239	3	12	9	N	11					107
11	15000	X	13289	-0-	-1711	-0-	13279	3	10	9	N	9					116
12	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14402	3	34	9	N	31	99	1			48
01	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	N	22					70
02	12488	X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22	9	N	20					90
03	13826	X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7	9	N	6					96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	22	-0-	-2861	-0-	22	3			N	-0-					75
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75
12	12	J	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					75
01	100	J	110	-0-	10	10	110	3			N	-0-					75
02	T. A.		133	-0-	133	143	133	3			N	-0-					75
*03	243	X	100	-0-	-143	-0-	100	3			N	-0-					75

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
10	14818	X	12282	-0-	-2536	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	11981	-0-	-109	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
12	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	3			N	-0-					-0-
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
*03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	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
10	1240	N	613	-0-	-627	-0-	613	3			N	-0-					79
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					86
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11					97
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10					107
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122	9	N	111					218
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1	9	N	1					219

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19					100
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					114
12	1705	X	1658	-0-	-47	-0-	1635	2	23	9	N	21					135
01	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22
02	2912	X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					252
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					252
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					252
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					252
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					252
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1					72
*11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					72
*12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					72
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					72
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					72
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3461	3	2	9	N	2					81
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	11	9	N	10					91
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					94
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					94
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	9	N	12					106
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					44
*11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					44
*12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					44
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					44
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					44
*03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-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
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

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
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					40
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					55
*12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					55
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24					79
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	43	9	N	39	93	1			25
*03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					25

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
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					57
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	670	3	21	9	N	19					76
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	21	9	N	19	51	1			44
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					44
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					49
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					54

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

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
*10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-					38
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	3	11	9	N	10					48
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					48
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					48
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	26	9	N	24					72
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15	61	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1573	3	10	9	N	9					28
*11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1509	3	17	9	N	15					43
*12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1553	3	11	9	N	10					53
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	97	9	N	88	78	1			63
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	47	9	N	43	89	1			17
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11					28

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					27
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					27
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34					61
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43					104
*03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1			25

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
*10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					27
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					40
*12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					40
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17					57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					57
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54					111

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
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					23
*11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					23
*12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					23
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					23
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					23
*03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					23

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
*10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1898	3	68	9	N	62	96	1			18
*11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					28
*12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1912	3	15	9	N	14					42
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					42
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1			19
*03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3					22

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
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	79	1			16
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					16
*12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					16
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					16
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					16
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	3	18	9	N	16	45	1			28
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					28
*12	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					28
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					28
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-					28
*03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-					28

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
*10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595	3			N	-0-					18
*11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1555	3	46	9	N	42					60
*12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1579	3	29	9	N	26	68	1			18
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41

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
*10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					158
*11	720	N	699	-0-	-21	-0-	666	3	33	9	N	30					188
*12	713	N	712	-0-	-1	-0-	694	3	18	9	N	16	179	1			25
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25
*03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25

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
*10	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-					42
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	3	22	9	N	20					62
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					62
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81
*03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81

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
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					21
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5					26
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1484	3	37	9	N	34					60
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 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
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

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
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					52
*11	780	N	756	-0-	-24	-0-	746	3	10	9	N	9					61
*12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					61
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					66
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					66
*03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					66

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	N	6					102
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					106
*12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1406	3	3	9	N	3					109
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					109
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9	9	N	8					117
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25	9	N	23	115	1			25

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
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					47
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					47
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	3	9	9	N	8					55
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					77
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					87

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
*10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					39
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1257	3	58	9	N	53					92
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	N	1	66	1			27
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13					40
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2	9	N	2					42
*03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42	9	N	38	55	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	930	N	871	-0-	-59	-0-	868	3	3	9	N	3					99
*11	990	N	829	-0-	-161	-0-	781	3	48	9	N	44	39	1			104
*12	899	N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3	9	N	3					107
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					107
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	N	32	82	1			57
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					57

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					76
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					76
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					76

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
*10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					24
*11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					24
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					24
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					24
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					24
*03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					24

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
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2218	3	86	9	N	78	99	1			30
*11	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2092	3	7	9	N	6					36
*12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2190	3	12	9	N	11					47
01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2184	3	90	9	N	82	112	1			17
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					32
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	3	6	9	N	5					37

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
*10	3224	X	1261	-0-	-1963	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*11	3120	X	1150	-0-	-1970	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	860	-0-	-456	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*03	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-

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
*10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					41
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	3	6	9	N	5					46
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					58
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					58
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	898	3	81	9	N	74	107	1			25
*03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	983	3	6	9	N	5					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					42
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					44
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					44
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	494	3	25	9	N	23					67
*03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					67

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
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					30
*11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					30
*12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					30
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					30
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10	9	N	9					39
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					44

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
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

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
*10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					25
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					25
*12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					25
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
*03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					25

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
*10	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3			N	-0-					27
*11	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2162	3	6	9	N	5					32
*12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					32
01	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1838	3	11	9	N	10					42
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	3			N	-0-					42
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					42

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
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					60
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					60
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					60
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					27
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					27
*12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					27
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	996	3	37	9	N	34					61
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	882	3	17	9	N	15	61	1			15
*03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					15

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
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					25
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					25
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					25
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

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
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					65
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					65
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					65
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					65
*03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65

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
*10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1137	3	51	9	N	46	67	1			27
*11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					27
*12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					27
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					27
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57
*03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	839	3	8	9	N	7					64

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
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					27
*11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					27
*12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					27
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					27
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					27
*03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					62
*11	660	N	579	-0-	-81	-0-	569	3	10	9	N	9					71
*12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					71
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					71
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19

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
*10	899	N	852	-0-	-47	-0-	843	3	9	9	N	8					99
*11	930	N	857	-0-	-73	-0-	823	3	34	9	N	31					130
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	851	3	114	9	N	104	104	1			130
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	812	3	114	9	N	104					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3			N	-0-					130
*03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130

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
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					72
*11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					72
*12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					72
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					72
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					72
*03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					72

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
*10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					59
*11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					59
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					59
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					59
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					59
*03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					59

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
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					27
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					27
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	N	23					50

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
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					81
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					81
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					81
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	3	10	9	N	9	53	1			37
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					37
*03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					37

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
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					27
*11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
*12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					27
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					27
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					27
*03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	N	15					89
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	N	22	82	1			29
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					29
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					29
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2410	3	18	9	N	16					45
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2659	3	73	9	N	66					111

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
*10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2					50
*11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1758	3	2	9	N	2					52
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	3	6	9	N	5					57
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					57
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	N	11					68
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	N	9					77

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
*10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					72
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14					86
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	70	1			17
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					17
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	920	3	20	9	N	18					35
*03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1043	3	4	9	N	4					39

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
*07	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	2306	3			N	-0-					42
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					23
09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					23
*10	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-					23
*11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2145	3	25	9	N	23	38	1			8
*12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					8
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					8
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					8
*03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					8

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
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					32
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					32
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					32
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					32
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					32
*03	1023	N	283	-0-	-740	-0-	280	3	3	9	N	3					35

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

*10	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1261	3	2	9	N	2					42
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					42
*12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					42
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

*10	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					69
*11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					69
*12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					69
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					69
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	570	3	4	9	N	4					73
*03	651	N	625	-0-	-26	-0-	619	3	6	9	N	5					78

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

*10	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					30
*11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					30
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					30
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					30
*03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1151	3	24	9	N	22	85	1			22
*11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					22
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					22
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					22
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					22
*03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1100	3	31	9	N	28					50

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
*10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					10
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					10
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					10
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					10
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					10
*03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					10

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
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					27
*11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			N	-0-					27
*12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					27
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					27
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-					27
*03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					24
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					24
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2					26
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					26
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					26
*03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					26

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
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	502	3	26	9	N	24	103	1			26
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					26
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					26
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					26
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					26
*03	496	N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8					34

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
*10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-	44	1			17
*11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					17
*12	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					17
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8					25
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-					25
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					22
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					22
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10					32
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-					32
*03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					32

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					16
*11	1920	N	26	-0-	-1894	-0-	26	3			N	-0-					16
*12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					16
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					55
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1200	3	50	9	N	45	75	1			25
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					25
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					25
*03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1265	3	3	9	N	3					28

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
*02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
*03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B2	EXT	6642	-0-	6642	6642	6598	2	44	9	N	40					64
*03	14B2	EXT	5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20					84

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					28
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					28
*10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					28
*11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					28
*12	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	3	4	9	N	4					32
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					32
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					32
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					85
*11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	3			N	-0-					85
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-	85	1			-0-
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					20
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					85
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40	1			-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					32
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
*12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					32
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					32
*03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					35
*11	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	3	3	9	N	3					38
*12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					38
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					38
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					60
*03	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7					67

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
*10	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3			N	-0-					119
*11	5130	X	4544	-0-	-586	-0-	4542	3	2	9	N	2					121
*12	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	4785	3			N	-0-					121
01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3			N	-0-					121
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					121
*03	5177	X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3			N	-0-					121

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-

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
*10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					27
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					27
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					27
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-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
*10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					27
*11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					27
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					27
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					27

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
*10	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					99
*11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					99
*12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					99
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					99
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3			N	-0-					99
*03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1257	3	12	9	N	11					110

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
*10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1043	3	3	9	N	3					28
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	N	15					43
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					43
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	890	3	10	9	N	9					52
*03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1033	3	2	9	N	2					54

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
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					49
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					49
*12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					49
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					49
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					49
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49

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
*10	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3			N	-0-					45
*11	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1205	3	11	9	N	10					55
*12	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1106	3	2	9	N	2					57
01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	3			N	-0-					57
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1107	3	24	9	N	22					79
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	N	1					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					26
*11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					26
*12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					26
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					26
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26
*03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					26

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
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	3	3	9	N	3					45
*11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	3			N	-0-					45
*12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					45
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					45
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	3	30	9	N	27					72
*03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1487	3	3	9	N	3					75

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
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-

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
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					84
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					84
*12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	967	3	90	9	N	82	82	1			84
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84

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
*10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72
*11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					72
*12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					72
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
*03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72

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
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					3
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					3
*12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					3
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3
*03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3

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
*10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					88
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	3	43	9	N	39	57	1			70
*12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					70
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					26
*11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					26
*12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					26
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					25
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					25
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					25
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

*10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1001	3	2	9	N	2					30
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					32
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					35
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					35
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	2					37
*03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					37

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

*10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					32
*11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					32
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					32
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					32
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
*03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					27
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					34
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					37
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					37
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32					69
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					72

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					53
*11	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			N	-0-					53
*12	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					53
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					53
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					53
*03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

*10	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					30
*11	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					30
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					30
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					30
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
*03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					38
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					38
*12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					38
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					38
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-					38
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-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
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					114
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	N	8					122
*12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					122
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					122
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-					122
*03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					122

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
*10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					27
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					27
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					27
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					27
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					27
*03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					27

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
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-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
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					39
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	N	6					45
*12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1025	3	4	9	N	4					49
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					49
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	896	3	12	9	N	11					60
*03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					60

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
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					112
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	N	20					132
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					132
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					149
02	1596	N	783	-0-	-813	-0-	783	3			N	-0-					149
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	N	34	162	1			21

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
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					161
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					161
*12	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					161
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					161
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	333	3			N	-0-					161
*03	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2201	N	1407	-0-	-794	-0-	1407	3			N	-0-					117
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					117
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					117
01	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	3			N	-0-					117
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	1292	3			N	-0-					117
*03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			N	-0-					117

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
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					8
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					8
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					34
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
*03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					34

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
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					54
*11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					54
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					54
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					54
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3			N	-0-					54
*03	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					54

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
*10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					40
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15					55
*12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					55
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1088	3	33	9	N	30					85
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	976	3	18	9	N	16	74	1			27
*03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					27

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
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					13
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					13
*12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					13
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					13
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	3			N	-0-					13
*03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					13

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
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					54
*11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					54
*12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					54
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					54
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					54
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					54

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
*10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					25
*11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					25
*12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					25
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					25
*03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					50
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					52
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52

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
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					52
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					52
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					52
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					52
*03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					59
*11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					59
*12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					59
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59

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
*10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					169
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					169
*12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					169
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169
*03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169

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
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					67
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					67
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					67
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	2					69
*03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-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
*10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					50
*11	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					50
*12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					50
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					79
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	3	75	9	N	68					147
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					147
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147
*03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147

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
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					112
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					112
*12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					112
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112

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
*10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					37
*11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					37
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					37
*03	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	3	11	9	N	10					65
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	3	8	9	N	7					72
*12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2212	3	6	9	N	5					77
01	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					77
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	N	20					97
*03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2197	3	10	9	N	9					106

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
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8					65
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	N	4					69
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6					75
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					75
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	3	15	9	N	14					89
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	N	3					92

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
*10	806	N	685	-0-	-121	-0-	638	3	47	9	N	43	89	1			55
*11	780	N	774	-0-	-6	-0-	770	3	4	9	N	4					59
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	N	1					60
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60
*03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					60

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
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	3	15	9	N	14	51	1			27
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					27
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					27
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					30
*11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					30
*12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					30
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					30
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	3			N	-0-					30
*03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					30

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
*10	1674	X	1328	-0-	-346	-0-	1328	3			N	-0-					45
*11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					45
*12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					45
01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					45
02	1344	X	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					45
*03	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					45

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
*10	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-					18
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13	9	N	12					30
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					30
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					30
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	1713	3			N	-0-					30
*03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					30

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
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
*11	780	N	774	-0-	-6	-0-	768	3	6	9	N	5					106
*12	837	N	783	-0-	-54	-0-	770	3	13	9	N	12	91	1			27
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					27
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					27
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					27

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
*10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1395	3	4	9	N	4					30
*11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1338	3	10	9	N	9					39
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10					49
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6					55
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					55
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					67

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		3319	-0-	3319	3319	3317	2	2	9	N	2					44
*03	14B2 EXT		2408	-0-	2408	5727	2408	2			N	-0-					44

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					82
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					82
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					82
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					82
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					82
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					82

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
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					35
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	3	19	9	N	17					52
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					52
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					52
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	3	14	9	N	13					65
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					65

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
*10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					65
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	504	3	31	9	N	28	73	1			20
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					20
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					20
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20

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
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					27
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27
*12	1829	N	775	-0-	-1054	-0-	775	3			N	-0-					27
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					27
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					27
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					27

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
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1454	3	13	9	N	12	94	1			27
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					27
*12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					27
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					27
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1236	3			N	-0-					27
*03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-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
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					27
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					27
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					27
02	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					27
*03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1286	3	69	9	N	63	90	1			-0-

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
*10	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	3			N	-0-					65
*11	840	N	731	-0-	-109	-0-	714	3	17	9	N	15					80
*12	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					80
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					80
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					80
*03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					12
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10					22
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					22
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					22
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22

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
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-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
*10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25					25
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9					34

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
*10	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	3			N	-0-					26
*11	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					26
*12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					26
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					26
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					26
*03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					26

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
*10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			N	-0-					57
*11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			N	-0-					57
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					57
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					57
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					57
*03	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					57

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
*10	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	3			N	-0-					24
*11	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2090	3			N	-0-					24
*12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			N	-0-					24
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					24
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					24
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					24

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
*10	1736	N	1235	-0-	-501	-0-	1235	3			N	-0-					62
*11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					62
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					62
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					62
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					62
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

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
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					59
*11	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					59
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					59
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					60

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
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					55
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					55
*12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					55
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83	1			25
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-					25
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					25

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
*10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-	55	1			26
*11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					26
*12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					26
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					26
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12					38
*03	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					40

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
*10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					29
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					29
*12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					29
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					29
*03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					29

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*10	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					55
*11	720	N	503	-0-	-217	-0-	490	3	13	9	N	12					67
*12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					67
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					67
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					67
*03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	N	5					59
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	3	9	9	N	8					67
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					67
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9					76
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					76
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21					97

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
*10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					70
*11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-	70	1			-0-
*12	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	3	77	9	N	70					70
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5					75
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					75
*03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					75

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
*10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					63
*11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					63
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					63
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					63
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					63
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					63

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
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	3	2	9	N	2					49
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	N	3					52
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					52
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					52
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					52
*03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1027	3	2	9	N	2					54

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
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					25
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					25
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					25
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					25
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	639	3	19	9	N	17					42
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8					50

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
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	N	1					40
*11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					40
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					42
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					42
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					42
*03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					42

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
*10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					56
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
*12	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	N	1					57
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	123	3	63	9	N	57					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					57
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	57	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					112
*11	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1152	3	32	9	N	29	59	1			82
*12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					82
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					82
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	N	10					92
*03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					94

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
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					44
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					44
*12	434	N	423	-0-	-11	-0-	417	3	6	9	N	5					49
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					49
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					49
*03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					49

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
*10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					40
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	N	26					66
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					66
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15					81
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	911	3	37	9	N	34	88	1			27
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3	44	9	N	40					67

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
*10	1767	X	1240	-0-	-527	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*11	1530	X	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1			24
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					24

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
*10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1339	3	6	9	N	5					77
*11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					77
*12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					77
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					77
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					77
*03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15					92

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
*10	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					25
*11	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					25
*12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					25
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17					42
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3					45
*03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45

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
*10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					40
*11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					40
*12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					40
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					40
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					40
*03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					94
*11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					94
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					94
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					94
*03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					94

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
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	3	37	9	N	34					34
*11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			N	-0-					34
*12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					34
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					34
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1					35
*03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14					49

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
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					27
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					27
*12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					27
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					27
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					27
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					27

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
*10	837	N	834	-0-	-3	-0-	827	3	7	9	N	6					110
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	3	37	9	N	34	121	1			23
*12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					23
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					23
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	747	3	13	9	N	12					35
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					37

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
*10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					40
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	N	25					65
*12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					65
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	22	9	N	20					85
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	30	9	N	27	85	1			27
*03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					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
*10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					72
*11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					72
*12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					72
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					72
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					72
*03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					72

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
*10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					34
*11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					34
*12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					34
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					34
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	3			N	-0-					34
*03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					50
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					50
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					50
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					50
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					50
*03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					50

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
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					70
*11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					70
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					70
01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3			N	-0-					70
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					70
*03	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					70

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
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					37
*11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					42
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					42
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					50
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					50
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					50

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
*10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					54
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	18					72
*12	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					72
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1			25
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10					35
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					42

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
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					64
*11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					64
*12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1089	3	4	9	N	4					68
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					68
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38					106
*03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					106

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
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					39
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					39
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					39
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					39
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					39
*03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					39

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
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					87
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					87
*12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					87
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19					106
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					106
*03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					26
*03	14B2	EXT	491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34					60

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2377	3	61	9	N	55	70	1			26
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	N	23					49
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					49
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1			18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					43
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1			17

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

*07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					72
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
*09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			Y	-0-					72
*10	2356	N	541	-0-	-1815	-0-	541	3			Y	-0-					72
*11	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					72
*12	2573	X	518	-0-	-2055	-0-	518	3			Y	-0-					72
*01	589	X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	Y	17					89
*02	476	X	296	-0-	-180	-0-	296	3			Y	-0-					89
*03	527	X	150	-0-	-377	-0-	150	3			Y	-0-					89

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

*10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					21
*11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					21
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					21
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					29
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	N	1					30
*03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	N	17					47

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					17
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					17
*12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					17
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					17
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	889	3			N	-0-					17
*03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	N	10					27

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					55
*11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1170	3	44	9	N	40	70	1			25
*12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					25
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	N	19					44
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	N	10					54
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	N	8					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					34
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					34
*12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					34
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					34
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					34
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					34

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
*10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					136
*11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					136
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					136
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					136
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					136
*03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					136

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
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					60
*11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					60
*12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					60
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	N	12					72
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					72
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72

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
*10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					27
*11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					27
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27
*03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					25
*11	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					25
*12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	900	3	15	9	N	14					39
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					70
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					70
01	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70
*03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					8
*11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-					8
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					8
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
*03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1265	3	28	9	N	25					64
*11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					64
*12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-					64
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	3	4	9	N	4					59
*11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					59
*12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	N	5					64
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					64
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1004	3	7	9	N	6					70
*03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	3	8	9	N	7					77

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
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					77
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					77
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					77
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					77
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	3			N	-0-					77
*03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					77

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
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					84
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	3	14	9	N	13					97
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	3	10	9	N	9	78	1			28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					28
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	892	3	7	9	N	6					34
*03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	968	3	7	9	N	6					40

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
*10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					25
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
*12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					25
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1134	3	46	9	N	42					67
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1014	3	13	9	N	12					79
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	3	31	9	N	28	88	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					57
*11	690	N	544	-0-	-146	-0-	538	3	6	9	N	5					62
*12	713	N	603	-0-	-110	-0-	597	3	6	9	N	5					67
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					67
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					74
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					74

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
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					37
*11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					37
*12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					37
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					37
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					37
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					37

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
*10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					59
*11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					59
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					59
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					59
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					79
*03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					79

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
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					27
*11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1683	3	13	9	N	12					39
*12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					39
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					39
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					39
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					39

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
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					72
*11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					72
*12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					72
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					72
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					72
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72

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
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					44
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					44
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					44
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					44
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1241	3			N	-0-					44
*03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					44

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
*10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					67
*11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					67
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					67
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	3			N	-0-					67
*03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					25
*11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					25
*12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					25
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					25
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					25
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25

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
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					79
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					79
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					79
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					79
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					79
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79

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
*10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					62
*11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3			N	-0-					62
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					62
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					62
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	3	59	9	N	54	91	1			25
*03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					25

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
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1350	3	39	9	N	35	80	1			27
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					27
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					27
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					27
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	3			N	-0-					27
*03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					27

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
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					64
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					64
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					64
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1083	3	14	9	N	13					77
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	922	3			N	-0-					77
*03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					77

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
*10	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-

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
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					27
*11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1206	3	17	9	N	15					42
*12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					42
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1216	3	43	9	N	39					81
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	3			N	-0-					81
*03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1208	3	14	9	N	13					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	3			N	-0-					69
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1510	3	121	9	N	110	80	1			99
*12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					99
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					99
02	1512	N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3			N	-0-					99
*03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					99

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
*10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					24
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	N	15					39
*12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					39
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1773	3	53	9	N	48					87
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1570	3	25	9	N	23	71	1			39
*03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1720	3	1	9	N	1					40

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
*08	3347	X	3106	-0-	-241	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
*09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
*10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1151	-0-	-445	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1111	3	32	9	Y	29					29

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
*10	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					87
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					87
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					87
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					87
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					87
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					87

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
*10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					70
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	N	9					79
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					79
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					79
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79

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
*10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					111
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	3	25	9	N	23					134
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					134
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					134
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	3			N	-0-					134
*03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*07	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	3			Y	-0-	29	1			-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	811	-0-	-749	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*03	961	N	929	-0-	-32	-0-	897	3	32	9	Y	29					29

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
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					20
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20
*03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					20

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
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					44
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					44
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					44
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					44
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					44
*03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					44

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
*10	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					57
*11	750	N	538	-0-	-212	-0-	535	3	3	9	N	3					60
*12	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					60
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	3	10	9	N	9					69
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	492	3	1	9	N	1					70
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					70

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
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					55
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	3	13	9	N	12					67
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					67
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1658	3	48	9	N	44					111
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					111
*03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					111

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
*10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					77
*11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					77
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					77
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					77
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					77
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					37
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					37
*12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					37
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					37
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					37
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					37

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
*10	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*11	1410	X	1032	-0-	-378	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	944	3	108	9	N	98	81	1			17

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
*10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					24
*11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					24
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					24
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18	9	N	16					40
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	N	25					65

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
*10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					74
*11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					74
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1406	3	43	9	N	39	51	1			62
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					62
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					62

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
*10	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					26
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					26
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					26
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					26
*03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					26

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
*10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					29
*11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					29
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					29
01	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1638	3	1	9	N	1					30
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	3	43	9	N	39					69
*03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1506	3	33	9	N	30	73	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					69
*11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					69
*12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					69
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					69
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	3			N	-0-					69
*03	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					14
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	3	20	9	N	18					32
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					32
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					32
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1211	3	33	9	N	30					62
*03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1351	3	8	9	N	7					69

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

*10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					27
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					27
*12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					27
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					27
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					27
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

*10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					30
*11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-					30
*12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					30
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					30
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30					60
*03	3100	N	3506	-0-	406	406	3484	3	22	9	N	20					80

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					74
*11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					74
*12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					74
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					74
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					74
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

*10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					40
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					40
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					40
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-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
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	3	3	9	N	3					3
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					3
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1426	3	10	9	N	9					12
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					12
*03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					12

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
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					57
*11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	795	3	17	9	N	15					72
*12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					72
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20	67	1			25
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			N	-0-					25
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					47

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
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					35
*11	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	3			N	-0-					35
*12	6107	X	3726	-0-	-2381	-0-	3726	3			N	-0-					35
01	6107	X	3493	-0-	-2614	-0-	3493	3			N	-0-					35
02	5460	X	3098	-0-	-2362	-0-	3098	3			N	-0-					35
*03	5983	X	2560	-0-	-3423	-0-	2560	3			N	-0-					35

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
*10	1767	N	939	-0-	-828	-0-	870	3	69	9	N	63					81
*11	870	N	781	-0-	-89	-0-	780	3	1	9	N	1	61	1			21
*12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					21
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					21
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	735	3	97	9	N	88					109
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					109

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
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					23
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14					37
*12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					37
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	693	3	11	9	N	10					47
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	592	3			N	-0-					47
*03	744	N	626	-0-	-118	-0-	617	3	9	9	N	8					55

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
*10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					79
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					79
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					79
*03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	3			N	-0-					57
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2590	3	108	9	N	98	130	1			25
*12	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					25
01	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2554	3	105	9	N	95	94	1			26
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2344	3	10	9	N	9					35
*03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2556	3	50	9	N	45					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					27
*11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					27
*12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					27
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
*03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-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
*10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					77
*11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					77
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					77
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					77
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					77
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					77

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
*10	713	N	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5					96
*11	660	N	622	-0-	-38	-0-	615	3	7	9	N	6					102
*12	713	N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4					106
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	667	3	7	9	N	6					112
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					112
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	645	3	117	9	N	106	92	1			126

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
*10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					24
*11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					24
*12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					24
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					24
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					24
*03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					24

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					25
*11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					25
*12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					25
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	849	3	99	9	N	90	90	1			25
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					25
*03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					54
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					54
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					54
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					54
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					54
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					32
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					32
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					57
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	19	9	N	17					74

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

*10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					52
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	3	24	9	N	22					74
*12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					74
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	655	3	14	9	N	13	71	1			16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					16
*03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					16

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					95
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					95
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					95
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					95
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

*10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					29
*11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					29
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					29
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					29
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					29
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067	3	80	9	N	73	75	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-					52
*11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1100	3	70	9	N	64	94	1			22
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					22
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					22
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	3	20	9	N	18					40

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
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					63
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					63
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					63
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					63
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					63

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
*10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1184	3	20	9	N	18	89	1			23
*11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					23
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					23
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167	3	21	9	N	19					42
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041	3	6	9	N	5					47
*03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932	3	6	9	N	5					52

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
*10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					49
*11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					49
*12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					49
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					49
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					49

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
*10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					26
*11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					26
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					26
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135	3	45	9	N	41					67
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					67
*03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087	3	55	9	N	50	90	1			27

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
*10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					49
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					59
*12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					59
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20					79
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					79
*03	961	N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1			10

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
*10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					27
*11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					27
*12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					27
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5					32
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	864	3	9	9	N	8					40
*03	961	N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1902	3	37	9	N	34	144	1			-0-
*11	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

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
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1467	3	68	9	N	62					62
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9	N	5					67
*12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1288	3	6	9	N	5					72
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12					84
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					91

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
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					13
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					13
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					13
01	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					13
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-					13
*03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					13

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
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	3	34	9	N	31					162
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	N	34	169	1			27
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	3	30	9	N	27					54
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					54
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					119
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					141

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
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	3	17	9	N	15					90
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					90
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27					117
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					117
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23					140
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					148

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
*10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					34
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					34
*12	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					34
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					34
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					34
*03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					34

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
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	N	8					87
*11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					87
*12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1235	3	17	9	N	15					102
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					102
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20					122
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					34
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					34
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					34
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					34
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

*10	992	N	986	-0-	-6	-0-	985	3	1	9	N	1					92
*11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					92
*12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					92
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					92
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4					96
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					102

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

*10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					62
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1317	3	48	9	N	44					106
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	98	1			32
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					32
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35					67
*03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20					87

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					87
*11	810	N	126	-0-	-684	-0-	122	3	4	9	N	4					91
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					91
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					91
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					91
*03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-					91

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

*10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30					30
*12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-	30	1			-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	3	22	9	N	20					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					27
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14	9	N	13					40
*12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					40
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					40
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1122	3	22	9	N	20					60
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1240	3	57	9	N	52	86	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					42
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					42
*12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					42
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					42
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

*10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-					42
*11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					42
*12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	N	3					45
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					45
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	3			N	-0-					45
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					45

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

*10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	3			N	-0-					39
*11	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	3398	3			N	-0-					39
*12	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					39
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	3			N	-0-					39
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3984	3	23	9	N	21					60
*03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					27
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	N	8					35
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					35
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1259	3	37	9	N	34					69
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	424	3	29	9	N	26					26
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					26
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					26
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					26
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					26
*03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

*10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2021	3	140	9	N	127	100	1			27
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					27
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					27
*03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1817	3	130	9	N	118	118	1			27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1921	3	48	9	N	44	175	1			30
*12	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					30
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1964	3	4	9	N	4					34
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	3			N	-0-					34
*03	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2501	3	84	9	N	76	88	1			22
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					22
*12	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2372	3			N	-0-					22
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2533	3	124	9	N	113	101	1			34
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	3			N	-0-					34
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					34

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
*10	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-					27
*11	2280	X	1697	-0-	-583	-0-	1594	3	103	9	N	94					121
*12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-	56	1			65
01	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					65
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1514	3	4	9	N	4					69
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1633	3	68	9	N	62	96	1			35

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					27
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	N	17					44
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1585	3	25	9	N	23	42	1			25
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					25
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1286	3	22	9	N	20					45
*03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1334	3	17	9	N	15					60

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
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3149	3	145	9	N	132	83	1			49
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					49
*12	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	3			N	-0-					49
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					49
02	2688	X	2614	-0-	-74	-0-	2583	3	31	9	N	28					77
*03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2742	3	39	9	N	35					112

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
*10	2418	N	1837	-0-	-581	-0-	1837	3			N	-0-					104
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	N	40					144
*12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					144
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	53	9	N	48	94	1			98
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3			N	-0-					98
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					98

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	3			N	-0-					25
*11	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4057	3	73	9	N	66					91
*12	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	4177	3	75	9	N	68	134	1			25
01	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	3			N	-0-					25
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	151	9	N	137	138	1			24
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	3	9	N	3					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

*10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
*03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

*10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					67
*11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1269	3	26	9	N	24					91
*12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					91
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					91
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					91
*03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	3			N	-0-					29
*12	2171	N	1929	-0-	-242	-0-	1929	3			N	-0-					29
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	22	9	N	20					49
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	39	9	N	35					84
*03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					84

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	3	4	9	N	4					91
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					91
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	3	3	9	N	3					94
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					94
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3			N	-0-					94
*03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					94

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					27
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					27
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	3	11	9	N	10					37
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					37
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-					37
*03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23					60

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	3	3	9	N	3					77
*11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4359	3	20	9	N	18	77	1			18
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					18
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					18
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					18
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					24
*11	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3816	3			N	-0-					24
*12	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	3			N	-0-					24
01	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					24
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-					24
*03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					27
*11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					27
*12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					27
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					27
*03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					25
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					25
*12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					25
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					25
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					42
*11	900	N	212	-0-	-688	-0-	212	3			N	-0-					42
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					42
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					42
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					42
*03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 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
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					49
*11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					49
*12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					49
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54
*03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54

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
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2556	3	46	9	N	42	92	1			17
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					30
*12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					30
01	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26
*03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55

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
*10	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-					18
*11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	3899	3			N	-0-					18
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					18
01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25
*03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37

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
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8					32
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					32
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1298	3	31	9	N	28					60
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					82
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92

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
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					27
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22					49
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81
*03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25

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
*10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-					30
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					65
*12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					65
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					65
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1380	3	74	9	N	67	122	1			10
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					18

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
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					20
*11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	N	55					75
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2255	3	44	9	N	40	90	1			25
01	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2198	3	39	9	N	35					60
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1960	3	28	9	N	25					85
*03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2171	3	32	9	N	29	86	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					50
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2460	3	69	9	N	63	86	1			27
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					27
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2432	3	98	9	N	89					116
02	2352	N	2221	-0-	-131	-0-	2190	3	31	9	N	28	117	1			27
*03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2421	3	14	9	N	13					40

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	3	9	9	N	8					62
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					62
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	3	22	9	N	20					82
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					82
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	959	3	26	9	N	24					106
*03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					106

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1829	N	403	-0-	-1426	-0-	403	3			N	-0-					69
*11	1770	N	1231	-0-	-539	-0-	1203	3	28	9	N	25					94
*12	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	3			N	-0-					94
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1257	3	30	9	N	27	96	1			25
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			N	-0-					25
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					23
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					23
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					23
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1344	3	24	9	N	22					45
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1144	3	109	9	N	99	99	1			45
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1307	3	59	9	N	54					99

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	1164	3			N	-0-					29
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	3	14	9	N	13					42
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					42
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					42
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1447	3	36	9	N	33					75
*03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	3	12	9	N	11					86

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2766	3	34	9	N	31					73
*11	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	2287	3			N	-0-					73
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	3	18	9	N	16					89
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					89
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					89
*03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2608	3	141	9	N	128	172	1			45

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					27
*11	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	3			N	-0-					27
*12	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	3			N	-0-					27
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					27
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					27
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3487	3	9	9	N	8					70
*11	3630	X	3328	-0-	-302	-0-	3328	3			N	-0-					70
*12	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	3			N	-0-					70
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3			N	-0-					70
02	3304	X	3281	-0-	-23	-0-	3281	3			N	-0-					70
*03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	3			N	-0-					70

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
*11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					67
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					67
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					67
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					67
*03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					67

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					60
*11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1032	3	21	9	N	19					79
*12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					79
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					79
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	93	1			27
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					27

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					45
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	3	17	9	N	15					60
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					60
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					60
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1255	3	59	9	N	54	68	1			46
*03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1357	3	3	9	N	3					49

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3			N	-0-					84
*11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1066	3	28	9	N	25	84	1			25
*12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7					42
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					50

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1289	3	1	9	N	1					87
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1369	3	61	9	N	55	103	1			39
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					39
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	7	9	N	6					45
*03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

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
*10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					126
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					126
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					126
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	121	9	N	110	186	1			50
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					50
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	25	9	N	23					73

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
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	3	14	9	N	13					63
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					63
*12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1531	3	24	9	N	22					85
01	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					85
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	25	9	N	23					108
*03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	8	9	N	7					115

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
*10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					20
*11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					20
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	17	9	N	15					35
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					35

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
*10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2862	3	62	9	N	56	92	1			38
*11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2834	3	19	9	N	17					55
*12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	3	56	9	N	51	80	1			26
01	2914	N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	37	9	N	34					60
02	2660	N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	24	9	N	22					82
*03	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	57	9	N	52	107	1			27

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
*10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

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
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2371	3	77	9	N	70	101	1			24
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					24
*12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					24
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108	9	N	98	97	1			25
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3			N	-0-					25
*03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24	9	N	22					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					30
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	3	26	9	N	24					54
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					54
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	N	21					75
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					75
*03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30	9	N	27					102

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
*10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	712	3	85	9	N	77	77	1			-0-
*12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-

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
*10	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	3	2	9	N	2					32
*11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					32
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					32
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					32
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6	9	N	5					37
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					37

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
*10	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					27
*11	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4018	3	79	9	N	72					99
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4278	3	57	9	N	52	124	1			27
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					27
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1			26
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48					74

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60					60
02	1904	N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-					60
*03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-					60

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
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					54
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2277	3	59	9	N	54	81	1			27
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					27
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					27
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20					47
*03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1			24

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 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
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

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
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					89
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					89
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					89
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					89
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-					89
*03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					89

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
*10	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					27
*11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					27
*12	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					27
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					27
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					27
*03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					27

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
*10	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					17
*11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					17
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					17
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					37
*11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1176	3	13	9	N	12					49
*12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					49
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1			27
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					27
*03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27

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
*10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1784	3	6	9	N	5					106
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1712	3	79	9	N	72	151	1			27
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					29
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					29
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13					42
*03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					62

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
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					97
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	3	30	9	N	27	97	1			27
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					27
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					44
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					60

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3119	3	44	9	N	40	83	1			27
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					27
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					27
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					27
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					27
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			N	-0-					42
*11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2003	3	20	9	N	18					60
*12	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					60
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1			25
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					25
*03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	N	5					62
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5					67
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7					74
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	N	10					84
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	1326	3			N	-0-					84
*03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	3	14	9	N	13					97

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					18
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					18
*12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					18
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					18
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					24
*11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1735	3	17	9	N	15					39
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					39
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1806	3	55	9	N	50					89
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1548	3	14	9	N	13					102
*03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1697	3	13	9	N	12	87	1			27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			Y	-0-					72
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					72
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					72
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					72
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					72
*12	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			Y	-0-					72
*01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2909	3	19	9	Y	17					89
*02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	2581	3			Y	-0-					89
*03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-					89

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3142	-0-	-134	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

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
*10	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	3			N	-0-					25
*11	1770	N	535	-0-	-1235	-0-	535	3			N	-0-					25
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2646	3	135	9	N	123	121	1			27
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					27
*03	2790	N	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3			N	-0-					27

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
*10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1550	3	21	9	N	19	86	1			30
*11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					30
*12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	N	10					40
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					40
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					54
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					54

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
*10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1145	3	6	9	N	5					114
*11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					114
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	3	36	9	N	33	78	1			69
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1					70
*03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	3			N	-0-					7
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					7
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					7
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					7
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					7
*03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					7

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
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1738	3	13	9	N	12					96
*11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3			N	-0-					96
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	3	43	9	N	39	108	1			27
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					27
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13					40
*03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					40

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
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					25
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					45
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					45
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					45
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119	1			26
*03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					26

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
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1703	3	39	9	N	35	112	1			27
*11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					27
*12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					27
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23					50
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					50
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					50

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	N	13					87
*11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			N	-0-					87
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					107
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					107
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30					137
*03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					137

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					27
*11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			N	-0-					27
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					27
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2541	3	70	9	N	64					91
02	2380	N	2245	-0-	-135	-0-	2245	3			N	-0-					91
*03	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2590	3	13	9	N	12					52
*11	2820	X	2493	-0-	-327	-0-	2459	3	34	9	N	31	58	1			25
*12	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2476	3	30	9	N	27					52
01	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	3			N	-0-					52
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					52
*03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4142	3	13	9	N	12					64

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	3			N	-0-					47
*11	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	3026	3	46	9	N	42					89
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3073	3	47	9	N	43	107	1			25
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	9	N	32					57
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2676	3	9	9	N	8					65
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	3	52	9	N	47	85	1			27

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					62
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	3	14	9	N	13					75
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	3	34	9	N	31	80	1			26
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					34
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	3			N	-0-					34
*03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					39

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	3	17	9	N	15					52
*11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-					52
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3					55
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					55
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1664	3	75	9	N	68	79	1			44
*03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1842	3	18	9	N	16					60

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
*10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					57
*11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					57
*12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					57
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					57
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					57
*03	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	3	3	9	N	3					60

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
*10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					25
*11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1362	3	10	9	N	9					34
*12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					34
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					34
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					34
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	3	46	9	N	42					76

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-	43	6			-0-
09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6369	3	160	9	N	145	118	1			27
*11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					27
*12	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5629	3			N	-0-					27
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27
*03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27

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
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					25
*11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3258	3	13	9	N	12					37
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					45
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					37
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					37
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					37
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					37
*03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37

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
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					59
*11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16					75
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3079	3	12	9	N	11					86
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37
*03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40

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
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					27
*11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					27
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					27
01	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27

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
*10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					29
*11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					29
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					29
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					5
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
*03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-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
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2015	2	22	9	N	20					75
07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					75
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1857	3	86	9	N	78	126	1			27
09	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					27
*10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					27
*11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1784	3	17	9	N	15					42
*12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3			N	-0-					42
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	54	9	N	49					91
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	7	9	N	6					97
*03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	2	9	N	2	72	1			27

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
*10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					26
*11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					26
*12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					26
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					26
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					26
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					26

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					26
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					26
01	3100	N	3915	-0-	815	815	3911	3	4	9	N	4					30
02	2800	N	4606	-0-	1806	2621	4573	3	33	9	N	30					60
*03	3100	N	5824	-0-	2724	5345	5799	3	25	9	N	23	48	1			35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					52
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	3	59	9	N	54	80	1			26
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					26
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	72	9	N	65					91
02	2184	N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	22	9	N	20					111
*03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	9	9	N	8	92	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

*10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1304	3	6	9	N	5					101
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	20	9	N	18	93	1			26
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					26
01	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					26
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3					29
*03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					29

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

*10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4588	3	11	9	N	10					57
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					57
*12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					57
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2					59
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					59
*03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3581	3	12	9	N	11					91
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	3	43	9	N	39	105	1			25
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					25
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52					77
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1			27

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

*10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	3			N	-0-					27
*11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	2576	3	8	9	N	7					34
*12	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2687	3	12	9	N	11					45
01	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					45
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54					99
*03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					60
*11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			N	-0-					60
*12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					60
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-					60
*03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					55
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1970	3	67	9	N	61	89	1			27
*12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					27
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3					30
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17					47
*03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17					64

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13950	X	11515	-0-	-2435	-0-	11515	3			N	-0-					85
*11	12600	X	10588	-0-	-2012	-0-	10482	3	106	9	N	96	156	1			25
*12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10638	3			N	-0-					25
01	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25
02	10584	X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75
*03	11501	X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2155	3			N	-0-					32
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					32
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					32
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32
*03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					26
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	3	21	9	N	19					45
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					45
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*11	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	9300	X	5397	-0-	-3903	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
*11	9000	X	4919	-0-	-4081	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
*12	6572	X	4890	-0-	-1682	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*03	5394	X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

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
*10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					56
*11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-					56
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					56
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					56
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
*03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56

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
*10	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			N	-0-					54
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					62
*12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1631	3	3	9	N	3					65
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					65
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31					96
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11					107

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
*10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*11	4290	X	3598	-0-	-692	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

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
*10	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	3			N	-0-					15
*11	2250	N	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-					15
*12	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	1934	3			N	-0-					15
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8					23
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					23
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					23

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
*10	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					24
*11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	3			N	-0-					24
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1					25
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					25
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89					114
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5					119

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
*10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					35
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					35
*12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					35
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24					59
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1					60
*03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					27
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					27
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					27
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					40
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-					40
*03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					40

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
*10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					27
*11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					27
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					27
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					34
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26					60
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1			26

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
*10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					25
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					25
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
01	1488	N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-					25
02	1344	N	622	-0-	-722	-0-	622	3			N	-0-					25
*03	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					59
*11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	3			N	-0-					59
*12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					59
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-					59
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5					64
*03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1					65

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
*10	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	5445	3			N	-0-					88
*11	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5395	3	10	9	N	9					97
*12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5832	3	64	9	N	58	96	1			59
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					59
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50					109
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1			84

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					49
*11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	3			N	-0-					49
*12	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1330	3			N	-0-					49
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					49
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					49
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49

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
*10	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					47
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					47
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					47
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					47
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					47
*03	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	3	1	9	N	1					80
*11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1961	3	4	9	N	4					84
*12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2026	3	3	9	N	3					87
01	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-					87
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1			69
*03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1					70

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
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8	9	N	7					82
*11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2001	3	8	9	N	7					89
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	3	3	9	N	3					92
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-					92
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1			25
*03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4					29

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
*10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					62
*11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	3			N	-0-					62
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					62
01	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			N	-0-					62
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3			N	-0-					62
*03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					62

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
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					40
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					40
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					40
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-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
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	61	1			61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
*10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-					64
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1570	3	41	9	N	37					101
*12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					101
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3			N	-0-					131
*03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					131

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
*10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10814	3	34	9	N	31					100
*11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10413	3	114	9	N	104	171	1			33
*12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10778	3	11	9	N	10					43
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			N	-0-					23
*03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28

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
*10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1099	3	14	9	N	13					114
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32	121	1			25
*12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-					25
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					25
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29
*03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					29

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
*10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	3			N	-0-					86
*11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					86
*12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					86
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	99	9	N	90	149	1			27
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					27
*03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					27

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
*10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					74
*11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	3	7	9	N	6	55	1			25
*12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					25
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					25
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					25
*03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					25

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
*10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1507	3	30	9	N	27					27
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					27
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					27
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					27

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
*10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1564	3	6	9	N	5					40
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					40
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	3	10	9	N	9					49
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					64
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					64
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	30	9	N	27					91

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
*10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					9
*11	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	3			N	-0-					9
*12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	3			N	-0-					9
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					9
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	3			N	-0-					9
*03	837	N	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					24
*11	900	N	235	-0-	-665	-0-	171	3	64	9	N	58					82
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					82
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					102
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					102
*03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					102

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
*10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					99
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					99
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					99
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					117
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					117
*03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					117

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
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					47
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2	9	N	2					49
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					49
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					49
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3			N	-0-					49
*03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	1					50

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
*10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					32
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					32
*12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					32
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					32
*03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					32

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
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10	9	N	9					32
*12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					32
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	20					52
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3			N	-0-					52
*03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					52

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
*10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					54
*11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1562	3	23	9	N	21					75
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					75
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27	73	1			29
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	8					37
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					45

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
*10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					27
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	N	3					30
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					42
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7					49
*03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	6					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					27
*11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					27
*12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					27
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	42					69
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	8					77
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	52	102	1			27

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
*10	8928	X	7129	-0-	-1799	-0-	7096	3	33	9	N	30					122
*11	7920	X	5917	-0-	-2003	-0-	5789	3	128	9	N	116	106	1			132
*12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					132
01	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3			N	-0-					132
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3			N	-0-					132
*03	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			N	-0-					132

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
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					40
*11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1438	3	24	9	N	22					62
*12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-					62
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10					72
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					72
*03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-					72

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
*10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					35
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4					39
*12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					39
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28					67
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1			65
*03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					65

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
*10	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			N	-0-					62
*11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2885	3	75	9	N	68	102	1			28
*12	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					28
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63					91
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-					91
*03	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1			23

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
*10	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	3			N	-0-					39
*11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					39
*12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					39
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					39
*03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-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
*10	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					112
*11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3575	3	140	9	N	127	108	1			131
*12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3506	3	12	9	N	11	107	1			35
01	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					35
02	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76					111
*03	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					30
*11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					30
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					30
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					30
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4					34
*03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					34

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
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					26
*11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1974	3	21	9	N	19					45
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					45
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1			25
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-					25
*03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92					117

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
*10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1073	3	2	9	N	2					65
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					65
*12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					65
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					65
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	971	3	6	9	N	5					70
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					70

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
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					60
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					60
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					60
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					60
*03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					60

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
*10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1646	3	48	9	N	44	76	1			27
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					27
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					27
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					27
*03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					27

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
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2210	3	56	9	N	51	88	1			28
*11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					28
*12	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	3			N	-0-					28
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					28
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	613	3	77	9	N	70	73	1			25
*03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1846	2	69	9	N	63	95	1			30
*07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					30
08	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1731	3			N	-0-					30
09	1860	N	674	-0-	-1186	-0-	634	3	40	9	N	36					66
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	3	51	9	N	46	85	1			27
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					27
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					27
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	1775	3			N	-0-					27
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					27
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1747	3	55	9	N	50					77

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
*10	2573	N	1437	-0-	-1136	-0-	1437	3			N	-0-					49
*11	1950	N	1348	-0-	-602	-0-	1336	3	12	9	N	11					60
*12	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3			N	-0-					60
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					60
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1209	3	23	9	N	21					81
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	91	1			27

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
*10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					25
*11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					25
*12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					25
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1547	3	46	9	N	42					67
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1400	3	42	9	N	38	47	1			58
*03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					58

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
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					92
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	3	18	9	N	16	81	1			27
*12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					27
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	882	3	8	9	N	7					34
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	789	3	7	9	N	6					40
*03	899	N	894	-0-	-5	-0-	890	3	4	9	N	4					44

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
*10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4413	3	25	9	Y	23					38
*11	4470	X	4337	-0-	-133	-0-	4330	3	7	9	Y	6					44
*12	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4278	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			Y	-0-					20
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	3924	3	28	9	Y	25					45
*03	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4263	3	31	9	Y	28	59	1			14

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
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					47
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	N	5					52
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					52
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	N	13					65
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					67
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2379	3	67	9	N	61	99	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2337	3	25	9	Y	23					38
*11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2219	3	7	9	Y	6					44
*12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2031	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	3			Y	-0-					20
02	2072	N	1781	-0-	-291	-0-	1753	3	28	9	Y	25					45
*03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2004	3	31	9	Y	28	59	1			14

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3757	3	39	9	N	35					82
*11	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3620	3	62	9	N	56	94	1			44
*12	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3655	3	23	9	N	21					65
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					65
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3604	3	44	9	N	40					105
*03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3750	3	59	9	N	54					159

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
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					146
*11	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	3			N	-0-					146
*12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					146
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	944	3	80	9	N	73	133	1			86
*03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					86

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
*10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6891	3	1	9	N	1					55
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6445	3	22	9	N	20					75
*12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7401	3	14	9	N	13					88
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					88
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5752	3	113	9	N	103	165	1			26
*03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					26

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
*10	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8659	3	195	9	N	177	177	1			100
*11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					100
*12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8218	3	32	9	N	29					129
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1			25
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79					104
*03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1			25

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
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	3	2	9	N	2					67
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	3	14	9	N	13					80
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	3	45	9	N	41	81	1			40
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					40
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17					57
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	713	1	12811	3	N	42					111
							46	9									
*11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	690	1	10121	3	N	28					139
							31	9									
*12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	713	1	11199	3	N	64	173	1			30
							70	9									
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-					30
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62					92
							68	9									
*03	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-					92

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

*10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					39
*11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	N	26					65
*12	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	5555	3	79	9	N	72	112	1			25
01	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-					25
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56					81
*03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13					94

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

*10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7898	3	153	9	N	139	179	1			27
*11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					27
*12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5104	3	88	9	N	80					107
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					107
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2710	3	17	9	N	15					122
*03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6970	3	100	9	N	91	164	1			49

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

*10	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	5487	3	48	9	N	44					69
*11	5940	X	4670	-0-	-1270	-0-	4664	3	6	9	N	5					74
*12	6107	X	5198	-0-	-909	-0-	5186	3	12	9	N	11					85
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4973	3	86	9	N	78	136	1			27
02	5096	X	4499	-0-	-597	-0-	4486	3	13	9	N	12					39
*03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			N	-0-					47
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2215	3	86	9	N	78	100	1			25
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					25
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					25
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2013	3	24	9	N	22					47
*03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2218	3	28	9	N	25					72

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					49
*11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					49
*12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					49
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10882	3	207	9	N	188	188	1			49
02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					49
*03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11027	3	157	9	N	143	183	1			9

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7789	3	165	9	N	150					210
*11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-	181	1			29
*12	9424	X	8599	-0-	-825	-0-	8411	3	188	9	N	171	175	1			25
01	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	3			N	-0-					25
02	8372	X	7615	-0-	-757	-0-	7487	3	128	9	N	116					141
*03	9269	X	8241	-0-	-1028	-0-	8145	3	96	9	N	87	184	1			44

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
*10	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3165	3			N	-0-					60
*11	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	2718	3	8	9	N	7					67
*12	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3084	3	2	9	N	2					69
01	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3030	3	99	9	N	90	130	1			29
02	3052	X	2712	-0-	-340	-0-	2690	3	22	9	N	20					49
*03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2892	3	20	9	N	18					67

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
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6694	3	N	56					131
							62	9									
*11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	12	1	5523	3	N	69	173	1			27
							76	9									
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	12	1	11455	3	N	32					59
							35	9									
01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	12	1	10179	3	N	162	187	1			34
							178	9									
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	11	1	7868	3	N	-0-					34
*03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	8131	3	N	-0-					34

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
*10	7781	X	6824	-0-	-957	-0-	12	1	6755	3	N	52					77
							57	9									
*11	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	12	1	6929	3	N	122	172	1			27
							134	9									
*12	6758	X	6714	-0-	-44	-0-	12	1	6666	3	N	33					60
							36	9									
01	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	12	1	6521	3	N	140	172	1			28
							154	9									
02	6104	X	5670	-0-	-434	-0-	11	1	5638	3	N	19					47
							21	9									
*03	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	12	1	5890	3	N	150	169	1			28
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					15
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3					18
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2064	3	36	9	N	33					51
01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1811	3	17	9	N	15	36	1			30
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1316	3	4	9	N	4					34
*03	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1251	3	1	9	N	1					35

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
*10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	3	2	9	N	2					27
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3561	3	6	9	N	5					32
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3682	3	3	9	N	3					35
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					35
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3536	3	74	9	N	67					102
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3800	3	17	9	N	15					117

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
*10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	3			N	-0-					42
*11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					42
*12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			N	-0-					42
01	12586	X	10466	-0-	-2120	-0-	10466	3			N	-0-					42
02	10080	X	8668	-0-	-1412	-0-	8668	3			N	-0-					42
*03	11160	X	6368	-0-	-4792	-0-	6365	3	3	9	N	3					45

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
*10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8180	3	67	9	N	61					127
*11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7830	3	45	9	N	41					168
*12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8183	3	46	9	N	42					210
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	3			N	-0-	98	1			112
02	7280	X	7172	-0-	-108	-0-	7007	3	165	9	N	150	45	1			217
*03	8060	X	7651	-0-	-409	-0-	7626	3	25	9	N	23	132	1			108

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
*10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	6	1	8368	3	N	58	65	1			112
							64	9									
*11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	6	1	7499	3	N	-0-					112
*12	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	6	1	8079	3	N	78					190
							86	9									
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	7859	3			N	-0-	11	1			179
02	7616	X	7331	-0-	-285	-0-	5	1	7297	3	N	26	89	1			116
							29	9									
*03	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	6	1	7910	3	N	33					149
							36	9									

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
*10	10850	X	10077	-0-	-773	-0-	10052	3	25	9	N	23	27	1			23
*11	10500	X	9431	-0-	-1069	-0-	9418	3	13	9	N	12					35
*12	11222	X	9410	-0-	-1812	-0-	9228	3	182	9	N	165					200
01	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	8680	3	1	9	N	1	176	1			25
02	9912	X	7805	-0-	-2107	-0-	7583	3	222	9	N	202	114	1			113
*03	10075	X	8276	-0-	-1799	-0-	8276	3			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10015	3	25	9	Y	23					38
*11	10380	X	10000	-0-	-380	-0-	9993	3	7	9	Y	6					44
*12	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	10502	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	10220	3			Y	-0-					20
02	9324	X	9035	-0-	-289	-0-	9007	3	28	9	Y	25					45
*03	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	9751	3	31	9	Y	28	59	1			14

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
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	4	1	6340	3	N	171	173	1			130
							188	9									
*11	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	4	1	5834	3	N	119					249
							131	9									
*12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	4	1	6590	3	N	56	84	1			221
							62	9									
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6367	3	131	9	N	119	173	1			167
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	3	1	5786	3	N	-0-					167
*03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4	1	6238	3	N	191	182	1			176
							210	9									

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
*10	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	4	1	2336	3	N	12					47
							13	9									
*11	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	4	1	2203	3	N	-0-					47
*12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	4	1	2273	3	N	28					75
							31	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					75
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	3	N	29					104
							32	9									
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	3	N	20					124
							22	9									

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
*10	11098	X	10919	-0-	-179	-0-	10919	3			N	-0-					70
*11	10620	X	10618	-0-	-2	-0-	10575	3	43	9	N	39					109
*12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10669	3			N	-0-					109
01	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3			N	-0-					109
02	9800	X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3			N	-0-					109
*03	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3			N	-0-					109

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
*10	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	3			N	-0-					50
*11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7385	3	122	9	N	111	134	1			27
*12	8370	X	7523	-0-	-847	-0-	7454	3	69	9	N	63					90
01	8246	X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	78	9	N	71	136	1			25
02	7420	X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3			N	-0-					25
*03	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3			N	-0-					25

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
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	3	31	9	N	28	139	1			61
*11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					61
*12	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					61
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					61
02	9380	X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3			N	-0-					61
*03	11191	X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	166	9	N	151	185	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	725	1	3920	3	N	59	175	1			30
							65	9									
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	725	1	3515	3	N	77					107
							85	9									
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	656	1	2726	3	N	86	166	1			27
							95	9									
*10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	725	1	3706	3	N	18					45
							20	9									
*11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	3	N	-0-					45
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4218	3	N	92	60	1			77
							101	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	3900	3	N	119	171	1			25
							131	9									
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	4133	3	N	5					30
							6	9									
*03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	4018	3	N	59					89
							65	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

*08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6715	3	113	9	N	103	148	1			52
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6634	3	121	9	N	110					162
*10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6657	3	122	9	N	111	186	1			87
*11	6480	X	6463	-0-	-17	-0-	6335	3	128	9	N	116					203
*12	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6386	3	1	9	N	1	128	1			76
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	187	9	N	170	181	1			65
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	46	9	N	42					107
*03	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	85	9	N	77	77	1			107

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

*10	9486	X	5703	-0-	-3783	-0-	5703	3			N	-0-					62
*11	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8348	3	25	9	N	23					85
*12	9052	X	7965	-0-	-1087	-0-	7919	3	46	9	N	42					127
01	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3			N	-0-					127
02	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	15	9	N	14	53	1			88
*03	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3			N	-0-					88

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

*10	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14189	3	19	9	N	17					44
*11	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14134	3	12	9	N	11					55
*12	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13539	3	149	9	N	135	91	1			99
01	17608	X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-					99
02	14812	X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-					99
*03	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1			40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					25
*11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					25
*12	1643	N	224	-0-	-1419	-0-	224	3			N	-0-					25
01	1643	N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					27
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	713	1	7630	3	N	-0-					87
*11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	690	1	7392	3	N	-0-					87
*12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	713	1	8271	3	N	2					89
							2	9									
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10					99
							11	9									
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75					174
							83	9									
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1			26
							21	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

*10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10414	3	44	9	N	40					40
*11	9810	X	9650	-0-	-160	-0-	9613	3	37	9	N	34					74
*12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9797	3	202	9	N	184	164	1			94
01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					94
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-					94
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					94

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

*10	6231	X	6170	-0-	-61	-0-	6170	3			N	-0-					82
*11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					82
*12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7802	3	128	9	N	116	173	1			25
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1			91
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-					91
*03	9765	X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1			27

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

*10	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	713	1	7747	3	N	44					132
							48	9									
*11	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	690	1	7373	3	N	70	174	1			28
							77	9									
*12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	713	1	7549	3	N	36					64
							40	9									
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	713	1	7395	3	N	-0-					64
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	644	1	6754	3	N	144	181	1			27
							158	9									
*03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	713	1	7379	3	N	53					80
							58	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

*10	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	5842	3			N	-0-	138	1			28
*11	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	5710	3	70	9	N	64					92
*12	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	3			N	-0-					92
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5795	3	110	9	N	100	117	1			75
02	5320	X	5130	-0-	-190	-0-	5130	3			N	-0-					75
*03	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5518	3	54	9	N	49	98	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	651	N	448	-0-	-203	-0-	437	3	11	9	Y	10					60
*08	558	N	451	-0-	-107	-0-	440	3	11	9	Y	10					70
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5					75
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					75
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					75
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					75
01	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					75
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	337	3	17	9	Y	15					90
*03	744	N	360	-0-	-384	-0-	352	3	8	9	Y	7					97

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
*10	8990	X	8935	-0-	-55	-0-	8935	3			N	-0-					16
*11	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	3			N	-0-					16
*12	9145	X	8425	-0-	-720	-0-	8381	3	44	9	N	40					56
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8632	3			N	-0-					56
02	8260	X	7757	-0-	-503	-0-	7757	3			N	-0-					56
*03	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8167	3			N	-0-					56

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	245	1	416	3	N	-0-					65
*11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					65
*12	310	X	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	3	N	-0-					65
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					65
02	2800	N	3211	-0-	411	411	218	1	2993	3	N	-0-					65
*03	3100	N	4781	-0-	1681	2092	242	1	4472	3	N	61					126
							67	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	234	1	6615	3	N	31					149
							34	9									
*11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	295	1	7158	3	N	25					174
							28	9									
*12	5921	X	3936	-0-	-1985	-0-	349	1	3477	3	N	100	172	1			102
							110	9									
01	5921	X	4392	-0-	-1529	-0-	303	1	4089	3	N	-0-					102
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	218	1	7659	3	N	107	159	1			50
							118	9									
*03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	242	1	8961	3	N	-0-					50

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	245	1	6022	3	N	-0-					97
*11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	295	1	8816	3	N	161	174	1			84
							177	9									
*12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	349	1	9189	3	N	-0-					84
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	303	1	8832	3	N	162	162	1			84
							178	9									
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	218	1	7607	3	N	25					109
							28	9									
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	242	1	8089	3	N	84	168	1			25
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5969	3	N	10					65
							11	9									
*11	7470	X	5560	-0-	-1910	-0-	690	1	4859	3	N	10					75
							11	9									
*12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	713	1	4167	3	N	7					82
							8	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	690	1	4108	3	N	-0-					82
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	644	1	4812	3	N	-0-					82
*03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	713	1	4232	3	N	2					84
							2	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

*07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	6	1	4784	3	N	103	44	1			107
							113	9									
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	6	1	4985	3	N	-0-					107
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	6	1	4692	3	N	84	164	1			27
							92	9									
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	6	1	4806	3	N	93					120
							102	9									
*11	4830	X	4559	-0-	-271	-0-	6	1	4553	3	N	-0-					120
*12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	6	1	4855	3	N	5					125
							6	9									
01	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4731	3	116	9	N	105	185	1			45
02	4480	X	4305	-0-	-175	-0-	5	1	4300	3	N	-0-					45
*03	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	6	1	4533	3	N	15					60
							17	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

*10	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	6	1	8178	3	N	113					140
							124	9									
*11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	6	1	7682	3	N	87	187	1			40
							96	9									
*12	8525	X	8032	-0-	-493	-0-	6	1	7842	3	N	167	182	1			25
							184	9									
01	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1			25
02	7700	X	7228	-0-	-472	-0-	5	1	6993	3	N	209	190	1			44
							230	9									
*03	8308	X	7546	-0-	-762	-0-	6	1	7522	3	N	16					60
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21359	X	18874	-0-	-2485	-0-	6	1	18844	3	N	22					116
							24	9									
*11	20670	X	16811	-0-	-3859	-0-	6	1	16785	3	N	18					134
							20	9									
*12	19809	X	17755	-0-	-2054	-0-	6	1	17690	3	N	54	162	1			26
							59	9									
01	19809	X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-					26
02	17892	X	16126	-0-	-1766	-0-	5	1	16074	3	N	43					69
							47	9									
*03	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	6	1	18938	3	N	6					75
							7	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

*10	10323	X	9057	-0-	-1266	-0-	9057	3			N	-0-					109
*11	9990	X	9692	-0-	-298	-0-	9589	3	103	9	N	94	102	1			101
*12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9662	3	1	9	N	1	49	1			53
01	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1			77
02	8624	X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-					77
*03	9548	X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1			88

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					81
*11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			N	-0-					81
*12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					81
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					81
*03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

*10	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9081	3	1	9	N	1	109	1			53
*11	9750	X	8431	-0-	-1319	-0-	8315	3	116	9	N	105					158
*12	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	8643	3	33	9	N	30	104	1			84
01	9300	X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1			84
02	8372	X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-					84
*03	9083	X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	6324	X	5870	-0-	-454	-0-	362	1	5451	3	N	52	98	1			128
							57	9									
*11	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	351	1	3527	3	N	83	108	1			103
							91	9									
*12	5890	X	3739	-0-	-2151	-0-	362	1	3338	3	N	35	64	1			74
							39	9									
01	5890	X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-					74
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59					133
							65	9									
*03	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70					203
							77	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
*07	4898	X	2982	-0-	-1916	-0-	362	1	2590	3	N	27					120
							30	9									
*08	4340	X	2787	-0-	-1553	-0-	362	1	2412	3	N	12					132
							13	9									
09	3960	X	2409	-0-	-1551	-0-	351	1	2045	3	N	12					144
							13	9									
*10	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	362	1	2895	3	N	13					157
							14	9									
*11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	351	1	4332	3	N	-0-					157
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4630	3	N	52					209
							57	9									
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-					209
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175	1			83
							54	9									
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-					83

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
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	6	1	3344	3	N	52					183
							57	9									
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	2987	3	N	42	74	1			151
							46	9									
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	6	1	4034	3	N	35					186
							39	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174	1			78
02	1624	X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-					78
*03	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-					78

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
*10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	6	1	9263	3	N	164	164	1			52
							180	9									
*11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	6	1	9103	3	N	-0-					52
*12	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	6	1	8734	3	N	181	171	1			62
							199	9									
01	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-					62
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177	1			62
							195	9									
*03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	10	1	12178	3	N	110					172
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	3658	X	1196	-0-	-2462	-0-	713	1	465	3	N	16	68	1			69
							18	9									
*11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	690	1	2751	3	N	-0-					69
*12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	30					99
							33	9									
01	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-					99
02	2800	X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80					179
							88	9									
*03	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					179

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
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	713	1	3329	3	N	42	114	1			64
							46	9									
11	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	690	1	2489	3	N	-0-					64
12	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	713	1	1630	3	N	157	169	1			52
							173	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	713	1	3564	3	N	-0-					52
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	644	1	4518	3	N	52					104
							57	9									
*03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	713	1	6624	3	N	180	179	1			105
							198	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
*10	4960	X	4033	-0-	-927	-0-	6	1	3998	3	N	26	69	1			44
							29	9									
*11	4800	X	3587	-0-	-1213	-0-	6	1	3581	3	N	-0-					44
*12	4588	X	3250	-0-	-1338	-0-	6	1	3233	3	N	10					54
							11	9									
01	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	2793	3	22	9	N	20					74
02	3724	X	2786	-0-	-938	-0-	5	1	2762	3	N	17					91
							19	9									
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4082	3	N	13					104
							14	9									

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
*07	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	725	1	3422	3	N	42					140
							46	9									
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	725	1	3879	3	N	38	95	1			83
							42	9									
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	702	1	3536	3	N	24					107
							26	9									
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	725	1	3822	3	N	34	88	1			53
							37	9									
*11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	702	1	4248	3	N	-0-					53
*12	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	725	1	3580	3	N	53					106
							58	9									
01	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	725	1	3581	3	N	-0-					106
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	655	1	5241	3	N	134	187	1			53
							147	9									
*03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	725	1	6595	3	N	2					55
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	6	1	17615	3	N	-0-					157
*11	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	108	161	1			104
							119	9									
*12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	6	1	17943	3	N	73					177
							80	9									
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	23	1	17397	3	N	50	175	1			52
							55	9									
02	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	5	1	15864	3	N	40					92
							44	9									
*03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	6	1	17327	3	N	133	175	1			50
							146	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

*10	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	719	1	9866	3	N	-0-					122
*11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	696	1	9662	3	N	90					212
							99	9									
*12	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	719	1	7882	3	N	48	158	1			102
							53	9									
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	713	1	9352	3	N	-0-					102
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39					141
							43	9									
*03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	719	1	8241	3	N	26					167
							29	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

*10	9083	X	6204	-0-	-2879	-0-	713	1	5491	3	N	-0-					36
*11	8850	X	6121	-0-	-2729	-0-	690	1	5380	3	N	46					82
							51	9									
*12	7905	X	3508	-0-	-4397	-0-	713	1	2789	3	N	5					87
							6	9									
01	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	713	1	3919	3	N	13					100
							14	9									
02	6916	X	4340	-0-	-2576	-0-	644	1	3637	3	N	54	74	1			80
							59	9									
*03	6324	X	2443	-0-	-3881	-0-	483	1	1960	3	N	-0-					80

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

*10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12229	3	19	9	N	17					44
*11	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					44
*12	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	3			N	-0-					44
01	12245	X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20					64
02	11060	X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-					64
*03	12679	X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88	1			104

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

*10	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	3			N	-0-					45
*11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	3			N	-0-					45
*12	15562	X	15407	-0-	-155	-0-	15407	3			N	-0-					45
01	15562	X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-					45
02	14056	X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-					45
*03	15562	X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7673	3	4	9	N	4					67
*11	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	6243	3			N	-0-					67
*12	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9406	3	12	9	N	11					78
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-					78
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					78
*03	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-					78

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
*10	7006	X	200	-0-	-6806	-0-	190	1	10	3	N	-0-					27
*11	6780	X	270	-0-	-6510	-0-	98	1	172	3	N	-0-					27
*12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	719	1	223	3	N	-0-					27
01	T. A.		740	-0-	740	740	713	1	27	3	N	-0-					27
02	T. A.		2870	-0-	2870	3610	511	1	2359	3	N	-0-					27
*03	T. A.		5114	-0-	5114	8724	719	1	4395	3	N	-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
*07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	3			N	-0-					53
*08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8297	3	21	9	N	19					72
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	3			N	-0-					72
*10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3			N	-0-					72
*11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8396	3	72	9	N	65					137
*12	10478	X	7711	-0-	-2767	-0-	7711	3			N	-0-					137
01	10478	X	2918	-0-	-7560	-0-	2918	3			N	-0-					137
02	9464	X	7603	-0-	-1861	-0-	7603	3			N	-0-					137
*03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	8549	3			N	-0-					137

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
*10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					86
*11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7090	3	13	9	N	12					98
*12	7316	X	5491	-0-	-1825	-0-	5484	3	7	9	N	6					104
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7190	3	22	9	N	20					124
02	6636	X	6479	-0-	-157	-0-	6468	3	11	9	N	10					134
*03	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7266	3	53	9	N	48	156	1			26

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
*10	4340	X	393	-0-	-3947	-0-	150	1	243	3	N	-0-					67
*11	4200	X	196	-0-	-4004	-0-	138	1	58	3	N	-0-					67
*12	T. A.		2387	-0-	2387	2387	127	1	2260	3	N	-0-					67
01	T. A.		8957	-0-	8957	11344	357	1	8534	3	N	60					127
							66	9									
02	T. A.		8313	-0-	8313	19657	322	1	7890	3	N	92	166	1			53
							101	9									
*03	28304	X	8647	-0-	-19657	-0-	357	1	8260	3	N	27					80
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	362	1	8475	3	Y	28					139
							31	9									
*11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	8289	3	Y	-0-					139
*12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	362	1	8170	3	Y	79	164	1			54
							87	9									
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	357	1	8104	3	Y	-0-					54
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	327	1	8164	3	Y	40					94
							44	9									
*03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	362	1	5964	3	Y	33					127
							36	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	368	1	17827	3	N	163	162	1			55
							179	9									
*11	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	357	1	17570	3	N	167	167	1			55
							184	9									
*12	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	368	1	19357	3	N	71					126
							78	9									
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	368	1	18975	3	N	161	173	1			114
							177	9									
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	333	1	16079	3	N	113	175	1			52
							124	9									
*03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	368	1	15794	3	N	67					119
							74	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	6	1	15267	3	N	-0-					52
*11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	6	1	15009	3	N	-0-					52
*12	17081	X	14463	-0-	-2618	-0-	6	1	14311	3	N	133					185
							146	9									
01	17081	X	13942	-0-	-3139	-0-	13929	3	13	9	N	12	97	1			100
02	15428	X	11875	-0-	-3553	-0-	5	1	11870	3	N	-0-					100
*03	15531	X	9728	-0-	-5803	-0-	6	1	9722	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	45					191
							50	9									
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	351	1	7657	3	Y	57	171	1			77
							63	9									
*10	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	362	1	9124	3	Y	62					139
							68	9									
*11	7500	X	7450	-0-	-50	-0-	351	1	7099	3	Y	-0-					139
*12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	103	167	1			75
							113	9									
01	7750	X	6102	-0-	-1648	-0-	357	1	5745	3	Y	-0-					75
02	7000	X	6682	-0-	-318	-0-	327	1	6241	3	Y	104					179
							114	9									
*03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	362	1	8436	3	Y	152	177	1			154
							167	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

*10	15500	X	14986	-0-	-514	-0-	6	1	14980	3	N	-0-					114
*11	15000	X	11781	-0-	-3219	-0-	6	1	11775	3	N	-0-					114
*12	18259	X	12667	-0-	-5592	-0-	6	1	12540	3	N	110					224
							121	9									
01	17639	X	13651	-0-	-3988	-0-	13590	3	61	9	N	55	116	1			163
02	15120	X	13090	-0-	-2030	-0-	5	1	13085	3	N	-0-					163
*03	14973	X	14498	-0-	-475	-0-	6	1	14356	3	N	124	184	1			103
							136	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

*07	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	449	1	8549	3	N	72	141	1			97
							79	9									
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	713	1	8565	3	N	54					151
							59	9									
09	9000	X	8759	-0-	-241	-0-	656	1	8037	3	N	60					211
							66	9									
*10	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	564	1	7570	3	N	90	154	1			147
							99	9									
*11	9000	X	7971	-0-	-1029	-0-	552	1	7339	3	N	73	167	1			53
							80	9									
*12	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	587	1	7443	3	N	77					130
							85	9									
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	357	1	8449	3	N	86	163	1			53
							95	9									
02	7448	X	6187	-0-	-1261	-0-	322	1	5839	3	N	24					77
							26	9									
*03	8246	X	7044	-0-	-1202	-0-	357	1	6610	3	N	70					147
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	10447	X	10051	-0-	-396	-0-	426	1	9585	3	N	36					101
							40	9									
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	644	1	9771	3	N	38					139
							42	9									
09	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	667	1	10798	3	N	27					166
							30	9									
*10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	713	1	11701	3	N	53	170	1			49
							58	9									
*11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	541	1	10863	3	N	32					81
							35	9									
*12	11873	X	10693	-0-	-1180	-0-	414	1	10195	3	N	76					157
							84	9									
01	12090	X	7264	-0-	-4826	-0-	391	1	6803	3	N	64	169	1			52
							70	9									
02	10920	X	4968	-0-	-5952	-0-	322	1	4611	3	N	32					84
							35	9									
*03	12090	X	4973	-0-	-7117	-0-	702	1	4240	3	N	28					112
							31	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
*10	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	12	1	6406	3	N	81					119
							89	9									
*11	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	12	1	6160	3	N	20					139
							22	9									
*12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	12	1	6294	3	N	82	115	1			106
							90	9									
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	12	1	6615	3	N	-0-					106
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	11	1	6435	3	N	71					177
							78	9									
*03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	12	1	6569	3	N	58	158	1			77
							64	9									

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
*07	11346	X	10231	-0-	-1115	-0-	15	1	10195	3	N	19					70
							21	9									
08	11005	X	10609	-0-	-396	-0-	96	1	10461	3	N	47					117
							52	9									
09	10650	X	10170	-0-	-480	-0-	23	1	10110	3	N	34					151
							37	9									
*10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	35	1	11258	3	N	63	162	1			52
							69	9									
*11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11071	3	28	9	N	25					77
*12	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11266	3	55	9	N	50					127
01	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	10776	3			N	-0-					127
02	9800	X	9244	-0-	-556	-0-	9127	3	117	9	N	106					233
*03	10850	X	10045	-0-	-805	-0-	81	1	9905	3	N	54	161	1			126
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	725	1	33	3	N	-0-					122
*11	3750	X	778	-0-	-2972	-0-	702	1	61	3	N	14					136
							15	9									
*12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	380	1	41	3	N	-0-					136
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-					136
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1			85
							57	9									
*03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-					85

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
*10	8680	X	7860	-0-	-820	-0-	7784	3	76	9	N	69	157	1			52
*11	8400	X	7377	-0-	-1023	-0-	150	1	7199	3	N	25					77
							28	9									
*12	9052	X	7882	-0-	-1170	-0-	299	1	7528	3	N	50					127
							55	9									
01	9021	X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-					127
02	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1			53
							111	9									
*03	7998	X	6260	-0-	-1738	-0-	12	1	6207	3	N	37					90
							41	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
*07	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	406	1	6792	3	N	40					139
							44	9									
08	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	464	1	6190	3	N	48					187
							53	9									
09	7380	X	6654	-0-	-726	-0-	518	1	6088	3	N	44	162	1			69
							48	9									
*10	7626	X	7391	-0-	-235	-0-	679	1	6668	3	N	40					109
							44	9									
*11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	690	1	8008	3	N	30					139
							33	9									
*12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	713	1	7766	3	N	96	183	1			52
							106	9									
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	713	1	6956	3	N	-0-					52
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	644	1	6665	3	N	65					117
							72	9									
*03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	633	1	7944	3	N	91	155	1			53
							100	9									

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
*10	9920	X	7855	-0-	-2065	-0-	362	1	7482	3	N	10					120
							11	9									
*11	9600	X	8307	-0-	-1293	-0-	121	1	8052	3	N	122	177	1			65
							134	9									
*12	9703	X	8445	-0-	-1258	-0-	224	1	8204	3	N	15					80
							17	9									
01	9486	X	8558	-0-	-928	-0-	288	1	8127	3	N	130	183	1			27
							143	9									
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	63	1	9040	3	N	3					30
							3	9									
*03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	6	1	10100	3	N	70					100
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	362	1	5786	3	N	-0-					25
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	443	1	6116	3	N	64					89
							70	9									
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	569	1	5207	3	N	107	171	1			25
							118	9									
*10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	362	1	5063	3	N	4					29
							4	9									
*11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	581	1	5355	3	N	31					60
							34	9									
*12	6634	X	5950	-0-	-684	-0-	500	1	5383	3	N	61					121
							67	9									
01	6634	X	5839	-0-	-795	-0-	426	1	5322	3	N	83	174	1			30
							91	9									
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	592	1	4386	3	N	30					60
							33	9									
*03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	719	1	4021	3	N	150	185	1			25
							165	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

*10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	719	1	10003	3	N	-0-					80
*11	10020	X	9453	-0-	-567	-0-	696	1	8709	3	N	44					124
							48	9									
*12	9362	X	5978	-0-	-3384	-0-	581	1	5386	3	N	10					134
							11	9									
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	713	1	8893	3	N	31	97	1			68
							34	9									
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	649	1	7319	3	N	16					84
							18	9									
*03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	719	1	7987	3	N	18					102
							20	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

*10	10385	X	1158	-0-	-9227	-0-	259	1	899	3	N	-0-					127
*11	10050	X	479	-0-	-9571	-0-	213	1	266	3	N	-0-					127
*12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	374	1	2097	3	N	2					129
							2	9									
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	713	1	7294	3	N	12					141
							13	9									
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	649	1	6500	3	N	67	181	1			27
							74	9									
*03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	719	1	6023	3	N	-0-					27

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

*10	9238	X	5860	-0-	-3378	-0-	12	1	5823	3	N	23					94
							25	9									
*11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	12	1	10966	3	N	-0-					94
*12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	12	1	10720	3	N	-0-					94
01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	12	1	10645	3	N	-0-					94
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	11	1	8846	3	N	-0-					94
*03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	12	1	9166	3	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	863	1	5898	3	N	1					71
							1	9									
08	6169	X	5999	-0-	-170	-0-	863	1	5092	3	N	40	35	1			76
							44	9									
09	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	835	1	5021	3	N	-0-					76
*10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	863	1	5516	3	N	6					82
							7	9									
*11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	835	1	5454	3	N	10					92
							11	9									
*12	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	668	1	4553	3	N	68					160
							75	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	863	1	5075	3	N	-0-	81	1			79
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
							2	9									
*03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	863	1	5156	3	N	20					101
							22	9									

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
*10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	12	1	11376	3	N	-0-					56
*11	9150	X	7683	-0-	-1467	-0-	12	1	7671	3	N	-0-					56
*12	11439	X	8297	-0-	-3142	-0-	12	1	8244	3	N	37					93
							41	9									
01	11439	X	8093	-0-	-3346	-0-	12	1	8060	3	N	19					112
							21	9									
02	10332	X	7342	-0-	-2990	-0-	11	1	7331	3	N	-0-					112
*03	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	12	1	8103	3	N	91	95	1			108
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*08	13020	X	8621	-0-	-4399	-0-	276	1	8325	3	Y	18					40
							20	9									
09	11370	X	5633	-0-	-5737	-0-	5581	3	52	9	Y	47					87
*10	11377	X	8570	-0-	-2807	-0-	12	1	8488	3	Y	64					151
							70	9									
*11	9120	X	7030	-0-	-2090	-0-	6991	3	39	9	Y	35	159	1			27
*12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	322	1	7714	3	Y	20					47
							22	9									
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	219	1	7727	3	Y	44					91
							48	9									
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	104	1	6050	3	Y	26					117
							29	9									
*03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	58	1	5928	3	Y	21					138
							23	9									

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

*08	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	362	1	13885	3	Y	124	201	1			100
							136	9									
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	385	1	12000	3	Y	80					180
							88	9									
*10	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	362	1	6719	3	Y	33					213
							36	9									
*11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	351	1	12912	3	Y	82	232	1			63
							90	9									
*12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	362	1	12792	3	Y	63					126
							69	9									
01	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	357	1	11140	3	Y	50					176
							55	9									
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	327	1	11375	3	Y	74	179	1			71
							81	9									
*03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	362	1	9758	3	Y	77					148
							85	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

*10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	6	1	7578	3	N	-0-					98
*11	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	6	1	7064	3	N	-0-					98
*12	7626	X	7408	-0-	-218	-0-	6	1	7235	3	N	152					250
							167	9									
01	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	7349	3			N	-0-					250
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	5	1	6535	3	N	166	188	1			228
							183	9									
*03	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	6	1	7192	3	N	16					244
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	6	1	8284	3	N	162	77	1			137
							178	9									
*11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	6	1	7935	3	N	-0-					137
*12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	6	1	7934	3	N	43					180
							47	9									
01	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	3			N	-0-					180
02	6888	X	6798	-0-	-90	-0-	5	1	6692	3	N	92					272
							101	9									
*03	7626	X	7250	-0-	-376	-0-	6	1	7219	3	N	23					295
							25	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

*10	19375	X	9684	-0-	-9691	-0-	12	1	9672	3	N	-0-					53
*11	18750	X	9467	-0-	-9283	-0-	12	1	9374	3	N	74					127
							81	9									
*12	10385	X	9693	-0-	-692	-0-	12	1	9582	3	N	90	166	1			51
							99	9									
01	10385	X	9589	-0-	-796	-0-	9589	3			N	-0-					51
02	9380	X	9332	-0-	-48	-0-	9254	3	78	9	N	71					122
*03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10817	3	35	9	N	32					154

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

*10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	3			N	-0-					65
*11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14689	3	125	9	N	114					179
*12	17329	X	15789	-0-	-1540	-0-	15635	3	154	9	N	140	223	1			96
01	17329	X	14982	-0-	-2347	-0-	14982	3			N	-0-					96
02	14868	X	11938	-0-	-2930	-0-	11833	3	105	9	N	95					191
*03	15779	X	12994	-0-	-2785	-0-	12944	3	50	9	N	45	166	1			70

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

*08	3100	N	9787	-0-	6687	24097	345	1	9400	3	Y	38					115
							42	9									
*09	36242	X	12145	-0-	-24097	-0-	552	1	11540	3	Y	48					163
							53	9									
*10	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	449	1	13574	3	Y	71	179	1			55
							78	9									
*11	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	598	1	13687	3	Y	41					96
							45	9									
*12	11470	X	3111	-0-	-8359	-0-	276	1	2802	3	Y	30					126
							33	9									
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	495	1	11311	3	Y	31					157
							34	9									
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	541	1	10636	3	Y	51	156	1			52
							56	9									
*03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	587	1	12337	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	725	1	3194	3	N	119	175	1			65
							131	9									
08	4433	X	4029	-0-	-404	-0-	725	1	3302	3	N	2					67
							2	9									
09	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	702	1	2679	3	N	-0-					67
*10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	725	1	3281	3	N	12					79
							13	9									
*11	3960	X	2557	-0-	-1403	-0-	702	1	1849	3	N	5					84
							6	9									
*12	4061	X	2338	-0-	-1723	-0-	725	1	1613	3	N	-0-					84
01	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	725	1	1696	3	N	-0-					84
02	3640	X	817	-0-	-2823	-0-	628	1	27	3	N	147	147	1			84
							162	9									
*03	4030	X	1255	-0-	-2775	-0-	695	1	560	3	N	-0-					84

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
*10	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	362	1	10965	3	Y	80					166
							88	9									
*11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	351	1	10528	3	Y	82	167	1			81
							90	9									
*12	11346	X	10530	-0-	-816	-0-	362	1	10036	3	Y	120					201
							132	9									
01	11346	X	9995	-0-	-1351	-0-	357	1	9586	3	Y	47	167	1			81
							52	9									
02	10248	X	8397	-0-	-1851	-0-	327	1	8008	3	Y	56	83	1			54
							62	9									
*03	11346	X	10021	-0-	-1325	-0-	362	1	9561	3	Y	89					143
							98	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	725	1	12006	3	N	-0-					52
*11	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	702	1	11458	3	N	-0-					52
*12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	725	1	10503	3	N	91					143
							100	9									
01	12741	X	11050	-0-	-1691	-0-	725	1	10281	3	N	40					183
							44	9									
02	11508	X	9286	-0-	-2222	-0-	655	1	8631	3	N	-0-					183
*03	12741	X	9607	-0-	-3134	-0-	679	1	8820	3	N	98	175	1			106
							108	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	719	1	13420	3	N	-0-					53
*11	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	696	1	12599	3	N	-0-					53
*12	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	719	1	12771	3	N	73	72	1			54
							80	9									
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	713	1	11566	3	N	-0-					54
02	10388	X	7933	-0-	-2455	-0-	649	1	7150	3	N	122	121	1			55
							134	9									
*03	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	719	1	11378	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13237	X	13070	-0-	-167	-0-	6	1	13030	3	N	31					58
							34	9									
*11	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	29	1	13307	3	N	20					78
							22	9									
*12	21452	X	11849	-0-	-9603	-0-	6	1	11775	3	N	62	113	1			27
							68	9									
01	19747	X	11283	-0-	-8464	-0-	11283	3			N	-0-					27
02	14672	X	9376	-0-	-5296	-0-	5	1	9264	3	N	97	64	1			60
							107	9									
*03	13795	X	9888	-0-	-3907	-0-	6	1	9882	3	N	-0-					60

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	12	1	10239	3	N	-0-					144
*11	10260	X	9128	-0-	-1132	-0-	12	1	9050	3	N	60	154	1			50
							66	9									
*12	11408	X	10263	-0-	-1145	-0-	12	1	10170	3	N	74					124
							81	9									
01	11408	X	10216	-0-	-1192	-0-	12	1	10171	3	N	30					154
							33	9									
02	10304	X	9212	-0-	-1092	-0-	11	1	9151	3	N	45					199
							50	9									
*03	10261	X	9754	-0-	-507	-0-	12	1	9716	3	N	24	173	1			50
							26	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8277	X	7990	-0-	-287	-0-	713	1	7277	3	N	-0-					84
*11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	3	N	-0-					84
*12	7967	X	7536	-0-	-431	-0-	713	1	6691	3	N	120					204
							132	9									
01	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	713	1	6844	3	N	25	165	1			64
							28	9									
02	7252	X	5753	-0-	-1499	-0-	644	1	5078	3	N	28					92
							31	9									
*03	8029	X	5496	-0-	-2533	-0-	667	1	4805	3	N	22					114
							24	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	725	1	11302	3	N	-0-					53
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	702	1	11708	3	N	152	155	1			50
							167	9									
*12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	725	1	8837	3	N	-0-					50
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	725	1	11001	3	N	-0-					50
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	655	1	9680	3	N	170	167	1			53
							187	9									
*03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	725	1	10499	3	N	77					130
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	719	1	5597	3	Y	-0-					109
*11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	696	1	5409	3	Y	-0-					109
*12	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	719	1	5181	3	Y	-0-					109
01	6324	X	6159	-0-	-165	-0-	713	1	5400	3	Y	42	124	1			27
							46	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	649	1	5177	3	Y	-0-					27
*03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	719	1	5609	3	Y	-0-					27

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

*08	7099	X	2434	-0-	-4665	-0-	472	1	1962	3	N	-0-					65
09	6870	X	415	-0-	-6455	-0-	104	1	311	3	N	-0-					65
*10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	725	1	6212	3	N	5					70
							6	9									
*11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	702	1	5795	3	N	19					89
							21	9									
*12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	725	1	5462	3	N	5					94
							6	9									
01	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	725	1	5415	3	N	-0-					94
02	6272	X	5257	-0-	-1015	-0-	655	1	4572	3	N	27					121
							30	9									
*03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	725	1	4982	3	N	123	177	1			67
							135	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

*10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	725	1	1533	3	N	13					167
							14	9									
*11	2130	X	2116	-0-	-14	-0-	702	1	1414	3	N	-0-					167
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	725	1	2369	3	N	5					172
							6	9									
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	725	1	1910	3	N	46	172	1			46
							51	9									
02	1988	X	1015	-0-	-973	-0-	540	1	475	3	N	-0-					46
*03	2201	X	28	-0-	-2173	-0-	28	1			N	-0-					46

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

*08	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	12	1	3303	3	N	27					134
							30	9									
09	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	12	1	3287	3	N	29	112	1			51
							32	9									
*10	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	12	1	3539	3	N	25					76
							28	9									
*11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	12	1	3132	3	N	25					101
							28	9									
*12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	12	1	3711	3	N	28					129
							31	9									
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					129
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	11	1	3010	3	N	48					177
							53	9									
*03	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	12	1	2980	3	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	362	1	2622	3	N	1					97
							1	9									
*08	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	362	1	2303	3	N	10					107
							11	9									
09	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	351	1	2042	3	N	-0-					107
*10	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	362	1	2500	3	N	-0-					107
*11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	351	1	2508	3	N	-0-					107
*12	1798	X	1358	-0-	-440	-0-	259	1	1099	3	N	-0-					107
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1			27
							81	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-					27
*03	3100	N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-					27

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
*08	8215	X	7848	-0-	-367	-0-	6	1	7799	3	Y	39					141
							43	9									
09	7860	X	7141	-0-	-719	-0-	6	1	7135	3	Y	-0-					141
*10	8122	X	7472	-0-	-650	-0-	6	1	7387	3	Y	72	159	1			54
							79	9									
*11	7860	X	6738	-0-	-1122	-0-	6	1	6732	3	Y	-0-					54
*12	7998	X	6378	-0-	-1620	-0-	6	1	6372	3	Y	-0-					54
01	7843	X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1			85
02	6748	X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-					85
*03	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-					85

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
*07	6045	X	4591	-0-	-1454	-0-	362	1	4222	3	N	6					70
							7	9									
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	362	1	5007	3	N	12					82
							13	9									
09	6420	X	5132	-0-	-1288	-0-	351	1	4781	3	N	-0-					82
*10	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	362	1	5050	3	N	7					89
							8	9									
*11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	351	1	4486	3	N	-0-					89
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	466	1	4752	3	N	8					97
							9	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-					97
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22					119
							24	9									
*03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-					119

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
*08	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	518	1	2048	3	Y	4					44
							4	9									
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	501	1	3394	3	Y	38					82
							42	9									
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	517	1	3907	3	Y	20					102
							22	9									
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	501	1	3172	3	Y	-0-					102
*12	4061	X	3504	-0-	-557	-0-	517	1	2802	3	Y	168	168	1			102
							185	9									
*01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	-0-					102
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-					102
*03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	58	1	14959	3	N	59	181	1			27
							65	9									
*11	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	12	1	15738	3	N	35					62
							39	9									
*12	16244	X	16076	-0-	-168	-0-	12	1	15974	3	N	82					144
							90	9									
01	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1			144
							180	9									
02	14672	X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-					144
*03	16244	X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-					144

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
*10	13299	X	7350	-0-	-5949	-0-	725	1	6625	3	N	-0-					102
*11	11700	X	8977	-0-	-2723	-0-	702	1	8244	3	N	28					130
							31	9									
*12	6665	X	4389	-0-	-2276	-0-	725	1	3647	3	N	15					145
							17	9									
01	6665	X	2476	-0-	-4189	-0-	725	1	1751	3	N	-0-					145
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	655	1	5492	3	N	2					147
							2	9									
*03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	725	1	6458	3	N	18					165
							20	9									

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
*10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	725	1	10009	3	N	-0-					27
*11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	702	1	9773	3	N	78					105
							86	9									
*12	12245	X	10544	-0-	-1701	-0-	725	1	9730	3	N	81	159	1			27
							89	9									
01	12245	X	11217	-0-	-1028	-0-	725	1	10462	3	N	27					54
							30	9									
02	10276	X	9856	-0-	-420	-0-	655	1	9148	3	N	48					102
							53	9									
*03	10912	X	9626	-0-	-1286	-0-	725	1	8876	3	N	23					125
							25	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
*10	8122	X	4647	-0-	-3475	-0-	725	1	3922	3	N	-0-					131
*11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	702	1	9183	3	N	23					154
							25	9									
*12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	725	1	9774	3	N	37					191
							41	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	725	1	9267	3	N	60	154	1			97
							66	9									
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	655	1	7541	3	N	10					107
							11	9									
*03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	725	1	8110	3	N	24					131
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	10168	X	5987	-0-	-4181	-0-	362	1	5537	3	N	80					124
							88	9									
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	362	1	10359	3	N	103	178	1			49
							113	9									
09	9540	X	6695	-0-	-2845	-0-	351	1	6310	3	N	31					80
							34	9									
*10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	362	1	9430	3	N	126	181	1			25
							139	9									
*11	10470	X	8985	-0-	-1485	-0-	351	1	8418	3	N	196	179	1			42
							216	9									
*12	10819	X	8752	-0-	-2067	-0-	362	1	8192	3	N	180	183	1			39
							198	9									
01	10819	X	9063	-0-	-1756	-0-	357	1	8706	3	N	-0-					39
02	8960	X	6821	-0-	-2139	-0-	316	1	6312	3	N	175	184	1			30
							193	9									
*03	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	362	1	8551	3	N	184	184	1			30
							202	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

*07	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	725	1	5087	3	N	46	160	1			73
							51	9									
08	6634	X	5959	-0-	-675	-0-	725	1	5135	3	N	90					163
							99	9									
09	6420	X	5787	-0-	-633	-0-	702	1	4984	3	N	92	179	1			76
							101	9									
*10	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	725	1	5685	3	N	87					163
							96	9									
*11	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	702	1	5212	3	N	61	166	1			58
							67	9									
*12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	725	1	5934	3	N	105					163
							116	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	725	1	5380	3	N	89	168	1			84
							98	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	655	1	4883	3	N	83					167
							91	9									
*03	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	725	1	5113	3	N	64	168	1			63
							70	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

*07	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	362	1	4007	3	N	-0-					124
*08	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	362	1	3836	3	N	23					147
							25	9									
09	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	351	1	3487	3	N	69	162	1			54
							76	9									
*10	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	362	1	3594	3	N	-0-					54
*11	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	351	1	3145	3	N	38					92
							42	9									
*12	4371	X	3316	-0-	-1055	-0-	362	1	2937	3	N	15					107
							17	9									
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	357	1	3648	3	N	-0-					107
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	316	1	2670	3	N	98	40	1			165
							108	9									
*03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	362	1	4046	3	N	98	174	1			89
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16120	X	12392	-0-	-3728	-0-	725	1	11667	3	N	-0-					25
*11	15600	X	11421	-0-	-4179	-0-	702	1	10613	3	N	96					121
							106	9									
*12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	725	1	12266	3	N	69	164	1			26
							76	9									
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9794	3	N	87	87	1			26
							96	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	655	1	7769	3	N	71					97
							78	9									
*03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	725	1	6646	3	N	49					146
							54	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

*10	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	155	1	19904	3	N	-0-					51
*11	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	397	1	16141	3	N	55					106
							61	9									
*12	16585	X	16438	-0-	-147	-0-	397	1	16024	3	N	15					121
							17	9									
01	20057	X	14968	-0-	-5089	-0-	541	1	14427	3	N	-0-					121
02	18116	X	12317	-0-	-5799	-0-	500	1	11784	3	N	30					151
							33	9									
*03	20057	X	13267	-0-	-6790	-0-	523	1	12743	3	N	1					152
							1	9									

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

*07	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	178	1	14319	3	N	57	161	1			26
							63	9									
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	328	1	12508	3	N	79					105
							87	9									
09	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	397	1	17278	3	N	86	165	1			26
							95	9									
*10	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	569	1	15282	3	N	-0-					26
*11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	75	1	13628	3	N	49					75
							54	9									
*12	18135	X	15382	-0-	-2753	-0-	305	1	15036	3	N	37					112
							41	9									
01	18135	X	15281	-0-	-2854	-0-	127	1	15070	3	N	76	164	1			24
							84	9									
02	16380	X	13783	-0-	-2597	-0-	40	1	13743	3	N	-0-					24
*03	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	86	1	14635	3	N	20					44
							22	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

*10	1860	N	804	-0-	-1056	-0-	517	1	242	3	Y	41	138	1			50
							45	9									
*11	1800	X	1533	-0-	-267	-0-	501	1	975	3	Y	52					102
							57	9									
*12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	517	1	1514	3	Y	-0-					102
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	528	1	1133	3	Y	-0-					102
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	467	1	1	3	Y	77					179
							85	9									
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	99	160	1			53
							109	9									
*11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	679	1	12466	3	N	162	163	1			52
							178	9									
*12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	725	1	13594	3	N	204	176	1			80
							224	9									
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	725	1	12230	3	N	323	349	1			54
							355	9									
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	655	1	11271	3	N	102					156
							112	9									
*03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	725	1	11979	3	N	172	179	1			149
							189	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

*10	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	725	1	2111	3	N	20					171
							22	9									
*11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	702	1	2042	3	N	-0-					171
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	725	1	2140	3	N	60	117	1			114
							66	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	725	1	2034	3	N	-0-					114
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	655	1	1498	3	N	58					172
							64	9									
*03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	3	N	63	185	1			50
							69	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

*10	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	12	1	3213	3	N	12	53	1			76
							13	9									
*11	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	12	1	3034	3	N	-0-					76
*12	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	12	1	3113	3	N	-0-					76
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	12	1	2998	3	N	-0-					76
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	11	1	2748	3	N	-0-					76
*03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	12	1	3056	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

*10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					52
*11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6715	3	22	9	N	20					72
*12	7068	X	6654	-0-	-414	-0-	6633	3	21	9	N	19					91
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6510	3	28	9	N	25	92	1			24
02	6384	X	6350	-0-	-34	-0-	6350	3			N	-0-					24
*03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7408	3	18	9	N	16					40

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

*10	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	12	1	3126	3	N	53					126
							58	9									
*11	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	12	1	3205	3	N	-0-					126
*12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	12	1	3230	3	N	-0-					126
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	12	1	3567	3	N	-0-					126
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	11	1	2988	3	N	-0-					126
*03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	12	1	3060	3	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14260	X	14227	-0-	-33	-0-	6	1	14111	3	N	100	161	1			53
							110	9									
*11	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	6	1	13858	3	N	88					141
							97	9									
*12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	6	1	15922	3	N	133	167	1			107
							146	9									
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14608	3	138	9	N	125	178	1			54
02	13020	X	13005	-0-	-15	-0-	5	1	12887	3	N	103					157
							113	9									
*03	15407	X	13176	-0-	-2231	-0-	6	1	12975	3	N	177	177	1			157
							195	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15717	X	15314	-0-	-403	-0-	6	1	15180	3	N	116	160	1			53
							128	9									
*11	15210	X	14252	-0-	-958	-0-	6	1	14196	3	N	45					98
							50	9									
*12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	6	1	15428	3	N	131	176	1			53
							144	9									
01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15135	3	92	9	N	84					137
02	13412	X	12408	-0-	-1004	-0-	5	1	12297	3	N	96	166	1			67
							106	9									
*03	14849	X	12855	-0-	-1994	-0-	6	1	12776	3	N	66					133
							73	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	109	1	20686	3	N	14	174	1			54
							15	9									
*11	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	6	1	19956	3	N	70					124
							77	9									
*12	23467	X	20718	-0-	-2749	-0-	6	1	20609	3	N	94	167	1			51
							103	9									
01	23343	X	20148	-0-	-3195	-0-	20148	3			N	-0-					51
02	20636	X	17205	-0-	-3431	-0-	5	1	17012	3	N	171	170	1			52
							188	9									
*03	20801	X	18263	-0-	-2538	-0-	6	1	18226	3	N	28					80
							31	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	615	1	9918	3	N	77	160	1			24
							85	9									
*11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	696	1	9447	3	N	20					44
							22	9									
*12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	719	1	8820	3	N	30					74
							33	9									
01	9889	X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37					111
							41	9									
02	8932	X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45					156
							50	9									
*03	9889	X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1			26
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

*10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	3	N	36					182
							40	9									
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3179	3	N	38	161	1			59
							42	9									
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3222	3	N	-0-					59
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32					91
							35	9									
02	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16					107
							18	9									
*03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-					107

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

*10	21049	X	18935	-0-	-2114	-0-	6	1	18929	3	N	-0-					133
*11	18600	X	18162	-0-	-438	-0-	6	1	18049	3	N	97	178	1			52
							107	9									
*12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	6	1	18351	3	N	126					178
							139	9									
01	18383	X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1			51
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	5	1	16584	3	N	142					193
							156	9									
*03	18383	X	16667	-0-	-1716	-0-	6	1	16619	3	N	38	179	1			52
							42	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

*07	16120	X	15821	-0-	-299	-0-	6	1	15615	3	N	182	180	1			59
							200	9									
08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	6	1	16112	3	N	194	184	1			69
							213	9									
09	15600	X	15156	-0-	-444	-0-	6	1	14957	3	N	175					244
							193	9									
*10	16120	X	13716	-0-	-2404	-0-	6	1	13710	3	N	-0-	180	1			64
*11	15600	X	13777	-0-	-1823	-0-	6	1	13613	3	N	144	157	1			51
							158	9									
*12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	6	1	14303	3	N	331	329	1			53
							364	9									
01	16337	X	14972	-0-	-1365	-0-	14972	3			N	-0-					53
02	14140	X	12691	-0-	-1449	-0-	5	1	12388	3	N	271	179	1			145
							298	9									
*03	14663	X	13059	-0-	-1604	-0-	6	1	12963	3	N	82	175	1			52
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	722	1	9035	3	N	-0-					78
08	8990	X	7303	-0-	-1687	-0-	719	1	6583	3	N	1					79
							1	9									
09	8700	X	8111	-0-	-589	-0-	696	1	7415	3	N	-0-					79
*10	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	719	1	8138	3	N	17					96
							19	9									
*11	8700	X	7451	-0-	-1249	-0-	696	1	6755	3	N	-0-					96
*12	9331	X	4831	-0-	-4500	-0-	719	1	4112	3	N	-0-					96
01	8866	X	6679	-0-	-2187	-0-	713	1	5966	3	N	-0-					96
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	649	1	8693	3	N	-0-					96
*03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	720	1	9773	3	N	-0-					96

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
*10	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	725	1	10189	3	N	20	115	1			53
							22	9									
*11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	702	1	9980	3	N	198	96	1			155
							218	9									
*12	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	725	1	9980	3	N	129	163	1			121
							142	9									
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	725	1	10237	3	N	140	181	1			80
							154	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	655	1	8896	3	N	138	165	1			53
							152	9									
*03	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	725	1	9428	3	N	64					117
							70	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
*10	3100	N	5068	-0-	1968	3624	719	1	4349	3	N	-0-					60
*11	3000	N	4416	-0-	1416	5040	696	1	3720	3	N	-0-					60
*12	10847	X	5807	-0-	-5040	-0-	719	1	5088	3	N	-0-					60
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	713	1	1731	3	N	-0-					60
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	649	1	2017	3	N	-0-					60
*03	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	51	1	45	3	N	-0-					60

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
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	719	1	3673	3	N	-0-					148
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	696	1	3391	3	N	-0-					148
*12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	719	1	3932	3	N	-0-					148
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	713	1	3933	3	N	39	162	1			25
							43	9									
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	534	1	3074	3	N	-0-					25
*03	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	1			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	10633	X	9013	-0-	-1620	-0-	719	1	8294	3	N	-0-					62
08	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	719	1	8711	3	N	40					102
							44	9									
09	10290	X	9110	-0-	-1180	-0-	696	1	8414	3	N	-0-					102
*10	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	719	1	8432	3	N	34					136
							37	9									
*11	9180	X	8873	-0-	-307	-0-	696	1	8177	3	N	-0-					136
*12	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	719	1	8500	3	N	30					166
							33	9									
01	9486	X	9198	-0-	-288	-0-	713	1	8435	3	N	45	151	1			60
							50	9									
02	8512	X	7948	-0-	-564	-0-	649	1	7282	3	N	15					75
							17	9									
*03	9238	X	7683	-0-	-1555	-0-	719	1	6964	3	N	-0-					75

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
*07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	545	1	11179	3	Y	82					165
							90	9									
*08	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	512	1	11190	3	Y	65	178	1			52
							72	9									
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	495	1	10237	3	Y	111	103	1			60
							122	9									
*10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	512	1	10387	3	Y	85	95	1			50
							94	9									
*11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	3	Y	23					73
							25	9									
*12	11811	X	8408	-0-	-3403	-0-	479	1	7797	3	Y	120					193
							132	9									
01	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	644	1	13535	3	Y	54	185	1			62
							59	9									
02	10136	X	10093	-0-	-43	-0-	545	1	9490	3	Y	53					115
							58	9									
*03	11005	X	10087	-0-	-918	-0-	693	1	9259	3	Y	123	181	1			57
							135	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	-0-					175
*11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	702	1	9204	3	N	44	161	1			58
							48	9									
*12	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	725	1	10164	3	N	37					95
							41	9									
01	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	725	1	10031	3	N	-0-					95
02	9716	X	9589	-0-	-127	-0-	655	1	8868	3	N	60					155
							66	9									
*03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	725	1	10094	3	N	15					170
							17	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	259	1	30	3	Y	-0-					78
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	121	1	44	3	Y	-0-					78
*12	61	J	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					78
01	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					78
*02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					78
*03	T. A.		94	-0-	94	94	6	1	88	3	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*10	13423	X	10373	-0-	-3050	-0-	512	1	9762	3	Y	90	88	1			37
							99	9									
*11	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	495	1	9386	3	Y	-0-					37
*12	12276	X	11144	-0-	-1132	-0-	380	1	10647	3	Y	106					143
							117	9									
01	10974	X	7523	-0-	-3451	-0-	380	1	7069	3	Y	67	177	1			33
							74	9									
02	9772	X	7838	-0-	-1934	-0-	380	1	7423	3	Y	32					65
							35	9									
*03	11129	X	9364	-0-	-1765	-0-	330	1	8979	3	Y	50					115
							55	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12307	X	11518	-0-	-789	-0-	719	1	10799	3	Y	-0-					105
*11	11910	X	10803	-0-	-1107	-0-	696	1	10006	3	Y	92					197
							101	9									
*12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	719	1	10251	3	Y	35					232
							39	9									
01	11935	X	10041	-0-	-1894	-0-	713	1	9307	3	Y	19	158	1			93
							21	9									
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	649	1	10431	3	Y	57					150
							63	9									
*03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	719	1	11109	3	Y	23					173
							25	9									

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
*10	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	725	1	5707	3	N	37					154
							41	9									
*11	6210	X	5678	-0-	-532	-0-	702	1	4884	3	N	84	168	1			70
							92	9									
*12	6355	X	5421	-0-	-934	-0-	725	1	4677	3	N	17					87
							19	9									
01	6479	X	5520	-0-	-959	-0-	725	1	4795	3	N	-0-					87
02	5852	X	5325	-0-	-527	-0-	655	1	4618	3	N	47					134
							52	9									
*03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	725	1	4625	3	N	31					165
							34	9									

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
*10	6789	X	5680	-0-	-1109	-0-	725	1	4936	3	N	17					117
							19	9									
*11	6570	X	5769	-0-	-801	-0-	702	1	5043	3	N	22					139
							24	9									
*12	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	725	1	5449	3	N	12					151
							13	9									
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	725	1	6077	3	N	-0-					151
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	655	1	4989	3	N	63	161	1			53
							69	9									
*03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	725	1	6489	3	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11935	X	10005	-0-	-1930	-0-	725	1	9122	3	N	144	181	1			86
							158	9									
*11	11550	X	9852	-0-	-1698	-0-	702	1	8989	3	N	146	173	1			59
							161	9									
*12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	725	1	9280	3	N	171	177	1			53
							188	9									
01	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	725	1	8942	3	N	-0-					53
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	655	1	7995	3	N	194	187	1			60
							213	9									
*03	10075	X	9556	-0-	-519	-0-	725	1	8722	3	N	99					159
							109	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

*10	5921	X	4644	-0-	-1277	-0-	719	1	3923	3	N	2	164	1			58
							2	9									
*11	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	696	1	3614	3	N	-0-					58
*12	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	719	1	4433	3	N	49					107
							54	9									
01	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	667	1	4407	3	N	-0-					107
02	4928	X	4025	-0-	-903	-0-	649	1	3322	3	N	49					156
							54	9									
*03	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	719	1	3866	3	N	19	50	1			125
							21	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

*07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	719	1	7213	3	N	-0-					53
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	719	1	6773	3	N	8					61
							9	9									
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	696	1	6027	3	N	-0-					61
*10	7750	X	3614	-0-	-4136	-0-	581	1	3027	3	N	5					66
							6	9									
*11	7500	X	5567	-0-	-1933	-0-	696	1	4871	3	N	-0-					66
*12	7936	X	5787	-0-	-2149	-0-	719	1	5068	3	N	-0-					66
01	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	713	1	5652	3	N	-0-					66
02	6272	X	746	-0-	-5526	-0-	534	1	145	3	N	61					127
							67	9									
*03	5797	X	298	-0-	-5499	-0-	75	1	176	3	N	43	117	1			53
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	7192	X	6570	-0-	-622	-0-	725	1	5733	3	N	102	121	1			52
							112	9									
*11	6870	X	6389	-0-	-481	-0-	702	1	5677	3	N	9					61
							10	9									
*12	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	725	1	5610	3	N	92					153
							101	9									
01	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	725	1	5456	3	N	82	182	1			53
							90	9									
02	6272	X	5429	-0-	-843	-0-	655	1	4716	3	N	53					106
							58	9									
*03	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	725	1	5322	3	N	66					172
							73	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

*10	7347	X	6035	-0-	-1312	-0-	725	1	5243	3	N	61					91
							67	9									
*11	7110	X	6049	-0-	-1061	-0-	696	1	5258	3	N	86	145	1			32
							95	9									
*12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	725	1	5128	3	N	165					197
							182	9									
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	713	1	5037	3	N	-0-	172	1			25
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	655	1	4638	3	N	106					131
							117	9									
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	725	1	5169	3	N	87	183	1			35
							96	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

*10	19530	X	2659	-0-	-16871	-0-	12	1	2618	3	N	26					174
							29	9									
*11	18900	X	5177	-0-	-13723	-0-	357	1	4751	3	N	63	183	1			54
							69	9									
*12	19995	X	19571	-0-	-424	-0-	725	1	18824	3	N	20					74
							22	9									
01	19995	X	17825	-0-	-2170	-0-	725	1	16937	3	N	148	170	1			52
							163	9									
02	18060	X	14890	-0-	-3170	-0-	655	1	14143	3	N	84					136
							92	9									
*03	19561	X	16085	-0-	-3476	-0-	725	1	15258	3	N	93	177	1			52
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	517	1	10373	3	N	55					120
							61	9									
*08	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	517	1	10255	3	N	99	172	1			47
							109	9									
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	501	1	8858	3	N	-0-					47
*10	8680	X	2340	-0-	-6340	-0-	301	1	2030	3	N	8					55
							9	9									
*11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					55
*12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					55
01	5394	X	344	-0-	-5050	-0-	314	1	30	3	N	-0-					55
02	4872	X	342	-0-	-4530	-0-	314	1	28	3	N	-0-					55
*03	2325	X	641	-0-	-1684	-0-	249	1	392	3	N	-0-					55

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
*08	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	357	1	16415	3	N	55					144
							61	9									
09	15780	X	11883	-0-	-3897	-0-	345	1	11482	3	N	51	169	1			26
							56	9									
*10	17825	X	11529	-0-	-6296	-0-	357	1	11172	3	N	-0-					26
*11	17250	X	11424	-0-	-5826	-0-	345	1	11079	3	N	-0-					26
*12	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	357	1	9606	3	N	174	174	1			26
							191	9									
01	12927	X	9381	-0-	-3546	-0-	357	1	9001	3	N	21					47
							23	9									
02	11088	X	7809	-0-	-3279	-0-	322	1	7440	3	N	43					90
							47	9									
*03	11811	X	7562	-0-	-4249	-0-	357	1	7173	3	N	29					119
							32	9									

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
*10	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5643	3			N	-0-					70
*11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7602	3	10	9	N	9					79
*12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7113	3	14	9	N	13					92
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5845	3	19	9	N	17	83	1			26
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					26
*03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5241	3	3	9	N	3					29

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
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3287	3	11	9	Y	10					141
*08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3282	3	42	9	Y	38	152	1			27
*09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			Y	-0-					27
*10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	3			Y	-0-					27
*11	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2848	3	13	9	Y	12					39
*12	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2720	3	6	9	Y	5					44
01	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					44
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2926	3	28	9	Y	25					69
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3270	3	7	9	Y	6					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	517	1	7119	3	Y	176	177	1			106
							194	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	501	1	6522	3	Y	132	183	1			55
							145	9									
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	517	1	6084	3	Y	184					239
							202	9									
*11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	501	1	6632	3	Y	154	343	1			50
							169	9									
*12	7998	X	7427	-0-	-571	-0-	501	1	6741	3	Y	168	167	1			51
							185	9									
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	185	183	1			53
							204	9									
02	6804	X	6098	-0-	-706	-0-	467	1	5482	3	Y	135					188
							149	9									
*03	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	517	1	5923	3	Y	128	170	1			146
							141	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
*07	9300	X	8780	-0-	-520	-0-	517	1	8064	3	Y	181	172	1			62
							199	9									
*08	9300	X	8900	-0-	-400	-0-	517	1	8145	3	Y	216	159	1			119
							238	9									
09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	501	1	7324	3	Y	261	326	1			54
							287	9									
*10	9300	X	8455	-0-	-845	-0-	517	1	7719	3	Y	199					253
							219	9									
*11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	501	1	7304	3	Y	164	362	1			55
							180	9									
*12	8897	X	8141	-0-	-756	-0-	501	1	7435	3	Y	186	165	1			76
							205	9									
01	8897	X	6939	-0-	-1958	-0-	512	1	6062	3	Y	332	179	1			229
							365	9									
02	7644	X	7263	-0-	-381	-0-	467	1	6669	3	Y	115	176	1			168
							127	9									
*03	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	517	1	6820	3	Y	189	177	1			180
							208	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6510	X	2537	-0-	-3973	-0-	517	1	1998	3	Y	20					145
							22	9									
*08	5053	X	2753	-0-	-2300	-0-	517	1	2216	3	Y	18					163
							20	9									
09	4890	X	2421	-0-	-2469	-0-	501	1	1914	3	Y	5					168
							6	9									
*10	5053	X	3925	-0-	-1128	-0-	734	1	3103	3	Y	80	185	1			63
							88	9									
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1002	1	3653	3	Y	-0-					63
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1035	1	4036	3	Y	9					72
							10	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	710	1	3993	3	Y	-0-					72
02	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	621	1	3247	3	Y	-0-					72
*03	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	786	1	3108	3	Y	152	173	1			51
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					55
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					55
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					55
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					55
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					122
11	14B2 EXT		96	-0-	96	452	96	2			N	-0-					122
12	14B2 EXT		32	-0-	32	484	32	2			N	-0-					122
01	14B2 EXT		128	-0-	128	612	128	2			N	-0-					122
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	612					N	-0-					122
03	14B2 EXT		399	-0-	399	1011	399	2			N	-0-					122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					185
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					123
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					123
12	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-	123	4			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	8567	-0-	-1601	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11795	-0-	11795	11795	11795	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-					-0-
02	37425	X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
*03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					55
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					55
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					55
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					55

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
10	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					37
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					37
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					37
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					37
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37

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
10	527	N	155	-0-	-372	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			90
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					110
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					110
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					110
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	670	2	72	9	N	65					174
11	900	N	706	-0-	-194	-0-	615	2	91	9	N	83	176	1			81
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					81
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			81
02	672	N	313	-0-	-359	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			81
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	893	2	138	9	N	125	191	1	2	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					75
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					75
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

10	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-					54
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-					54
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					54
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					54
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

10	1519	N	556	-0-	-963	-0-	534	2	22	9	N	20					90
11	1380	N	413	-0-	-967	-0-	395	2	18	9	N	16	1	8			105
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	731	2	149	9	N	135	6	8			234
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8			234
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4	191	1	4	8	43
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1428	2	189	9	N	172	177	1	9	8	29

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			93
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					93
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					93
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					93
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	N	6					99
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	178	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	3989	2	1368	9	N	1244	695	1	13	8	683
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	2	977	9	N	888	1052	1	24	8	495
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	2991	2	899	9	N	817	707	1	18	8	587
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2865	2	814	9	N	740	1061	1	28	8	238
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3004	2	862	9	N	784	530	1	34	8	458
*03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	3480	2	966	9	N	878	1097	1	28	8	211

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					63
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					63
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63
02	896	N	96	-0-	-800	-0-	96	2			N	-0-					63
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

10	279	N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	N	2					42
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					50
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					50
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					50
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-					50
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1347	2	112	9	N	102					187
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1294	2	116	9	N	105	188	1			104
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1391	2	124	9	N	113	193	1	2	8	22
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8			105
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1197	2	46	9	N	42	5	8			142
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	2	8	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					92
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					92
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-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
10	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					52
11	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					52
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	868	X	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					52
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					52
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10863	-0-	10863	10863	10863	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9418	-0-	9418	20281	9418	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	9412	-0-	9412	29693	9412	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29693					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

10	11935	X	10961	-0-	-974	-0-	10961	2			N	-0-					160
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12539	2	7	9	N	6					166
12	DLQ	G-10	11874	-0-	11874	11874	11824	2	50	9	N	45					211
01	DLQ	G-10	10805	-0-	10805	22679	10742	2	63	9	N	57	182	1			86
02	DLQ	G-10	9816	-0-	9816	32495	9774	2	42	9	N	38					124
03	DLQ	G-10	9291	-0-	9291	41786	9291	2			N	-0-					124

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

10	24893	X	18267	-0-	-6626	-0-	18193	2	74	9	N	67					127
11	24090	X	23804	-0-	-286	-0-	23735	2	69	9	N	63	186	1			4
12	DLQ	G-10	21299	-0-	21299	21299	21227	2	72	9	N	65					69
01	DLQ	G-10	17516	-0-	17516	38815	17365	2	151	9	N	137	182	1			24
02	DLQ	G-10	5574	-0-	5574	44389	5538	2	36	9	N	33					57
03	DLQ	G-10	229	-0-	229	44618	229	2			N	-0-					57

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					11
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					11
12	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	2			N	-0-					11
01	DLQ	G-10	1165	-0-	1165	2366	1165	2			N	-0-					11
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	2453	87	2			N	-0-					11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					56
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					12
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					15

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

10	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					48
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					48
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					48
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					48
02	1456	N	659	-0-	-797	-0-	659	2			N	-0-					48
03	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	535	2			N	-0-					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					9
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					9
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					9
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					9
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7440	X	5688	-0-	-1752	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5461	-0-	-1319	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	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
10	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

10	5921	X	5893	-0-	-28	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5830	-0-	-122	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5291	-0-	-85	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5818	-0-	-72	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

10	3069	X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1439	-0-	-793	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	16	-0-	-1356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

10	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5226	-0-	-150	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3207	-0-	-377	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-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-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

10	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	3661	2	11	9	N	10					122
11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3337	2	12	9	N	11					133
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					133
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1			34
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					34
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6765	-0-	-15	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4585	-0-	-995	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4771	-0-	-995	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

10	7502	X	6911	-0-	-591	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6623	-0-	-487	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6735	-0-	-519	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

10	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3775	-0-	-1865	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1870	-0-	1870	1870	1870	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	2554	-0-	-1870	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

10	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9862	-0-	-188	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9908	-0-	-136	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	1526	-0-	-2814	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
*03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6104	-0-	-166	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5781	-0-	-698	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11594	X	10199	-0-	-1395	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9127	-0-	-2093	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9406	-0-	-1165	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9549	-0-	-650	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8794	-0-	-418	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

10	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4999	-0-	-11	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

10	4681	X	3915	-0-	-766	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2450	-0-	-1859	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2424	-0-	-1104	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2774	-0-	-1132	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3949	-0-	-3851	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5229	-0-	-3730	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6173	-0-	-267	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7133	X	3519	-0-	-3614	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			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
10	7781	X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	458	-0-	-2456	-0-	458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4613	-0-	-517	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2794	-0-	-596	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11439	X	10959	-0-	-480	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10667	-0-	-403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

10	1240	X	908	-0-	-332	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	870	X	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

10	1023	X	616	-0-	-407	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

10	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	727	-0-	-668	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	560	-0-	-680	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2730	-0-	-1950	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2			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
10	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2199	-0-	-831	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2256	-0-	-40	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			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
10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10935	-0-	-814	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10002	-0-	-610	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*03	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	4433 X	2287	-0-	-2146	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	339	-0-	-3951	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-				N	-0-			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1676	-0-	-1269	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	696	-0-	-3336	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

10	7657	X	7001	-0-	-656	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6476	-0-	-995	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5825	-0-	-811	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6304	-0-	-702	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6368	-0-	-1792	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6670	-0-	-1824	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5985	-0-	-2509	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6803	-0-	-869	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	2297	-0-	-3345	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	1376	-0-	-3367	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3316	-0-	-1427	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3326	-0-	-958	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

10	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1573	-0-	-2627	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1708	-0-	-2570	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

10	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4573	-0-	-1667	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4669	-0-	-1376	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5323	-0-	-1218	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4520	-0-	-1500	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4133	-0-	-2532	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	3800	-0-	-2555	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	2695	-0-	-3455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	984	-0-	-4813	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	1787	-0-	-3886	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
*03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5173	-0-	-655	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	261	-0-	-855	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			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
10	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12555	X	12176	-0-	-379	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11554	-0-	-596	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11815	-0-	-523	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3186	-0-	-624	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

10	3937	X	339	-0-	-3598	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	78	-0-	-3642	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	38	-0-	-3713	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

10	6076	X	5977	-0-	-99	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5471	-0-	-822	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

10	15097	X	11760	-0-	-3337	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14248	-0-	-362	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14632	-0-	-930	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
01	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8112	-0-	-618	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8406	-0-	-491	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

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
10	5518	X	3850	-0-	-1668	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	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
10	16616	X	15921	-0-	-695	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14734	-0-	-1076	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15830	-0-	-507	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6923	-0-	-817	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6969	-0-	-1029	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4861	-0-	-89	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2003	-0-	-2275	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

10	6572	X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5883	-0-	-687	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
*03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

10	7843	X	7100	-0-	-743	-0-	7100	2			N	-0-					71
11	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	6502	2			N	-0-					71
12	7471	X	6564	-0-	-907	-0-	6564	2			N	-0-					71
01	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7345	2			N	-0-					71
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					71
*03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7140	2	23	9	N	21					92

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			N	-0-					24
11	3840	X	2109	-0-	-1731	-0-	2109	2			N	-0-					24
12	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-					24
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					24
02	3444	X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			N	-0-					24
03	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	N	7					31

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	12241	-0-	9141	9141	12241	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	141	-0-	-4788	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	14	-0-	-4756	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	2821	-0-	-4526	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1941	-0-	-1307	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-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-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2387	X	289	-0-	-2098	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1194	-0-	-822	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3488	-0-	-1131	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
*03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6869	-0-	-168	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5088	-0-	-1122	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5312	-0-	-1415	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	1565	2			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
10	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3106	-0-	-554	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5431	-0-	-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

10	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3381	-0-	-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	11239	-0-	-510	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11264	-0-	-286	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3703	-0-	-2869	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	908	-0-	-113	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4380	-0-	-828	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
01	5523	X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11749	X	9641	-0-	-2108	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11346	-0-	-24	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10921	-0-	-1541	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					100
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					108
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2290	2	12	9	N	11					119
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11					130
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7					137
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85	1			59

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

10	10943	X	9822	-0-	-1121	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

10	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1611	-0-	-3039	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

10	6572	X	5995	-0-	-577	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5920	-0-	-260	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3987	-0-	-465	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	4398	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8308	X	6706	-0-	-1602	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5082	-0-	-2538	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
*03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					35
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					35
12	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					35
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					35
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					35
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	348	-0-	-706	-0-	348	2			N	-0-					25
11	2340	X	1312	-0-	-1028	-0-	1312	2			N	-0-					25
12	2418	X	1940	-0-	-478	-0-	1940	2			N	-0-					25
01	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					25
*02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5580	X	5529	-0-	-51	-0-	5529	2			N	-0-					30
11	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4887	2			N	-0-					30
12	5580	X	997	-0-	-4583	-0-	997	2			N	-0-					30
01	5518	X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2			N	-0-					30
*02	4984	X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	5518	X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2			N	-0-					30

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

10	11501	X	10568	-0-	-933	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11190	-0-	-311	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
*03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

10	11594	X	10162	-0-	-1432	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9763	-0-	-1800	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
*03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

10	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3707	-0-	-213	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5737	-0-	-83	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5912	-0-	-102	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

10	3751	X	2812	-0-	-939	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1563	-0-	-2067	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2135	-0-	-273	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			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
10	11687	X	10982	-0-	-705	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10471	-0-	-539	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11237	-0-	-109	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9201	-0-	-823	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9945	-0-	-1277	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2074	-0-	-1212	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	9145	X	8163	-0-	-982	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7692	-0-	-858	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

10	4743	X	4230	-0-	-513	-0-	4230	2			N	-0-					40
11	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-					40
12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4033	2	1	9	N	1					41
01	4619	X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1	9	N	1	17	1			25
02	3864	X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2			N	-0-					25
03	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

10	6076	X	4131	-0-	-1945	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4196	-0-	-694	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3207	-0-	-1164	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	596	-0-	-3352	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					30
11	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	2			N	-0-					30
12	4681	X	3668	-0-	-1013	-0-	3667	2	1	9	N	1					31
01	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18
02	4228	X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18
03	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

10	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3527	-0-	-1805	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					63
11	6300	X	3641	-0-	-2659	-0-	3641	2			N	-0-					63
12	6510	X	2563	-0-	-3947	-0-	2550	2	13	9	N	12					75
01	6510	X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25
02	4088	X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25
03	4433	X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

10	4185	X	3197	-0-	-988	-0-	3197	2			N	-0-					21
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	1909	2			N	-0-					21
12	4495	X	3014	-0-	-1481	-0-	3008	2	6	9	N	5					26
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8
03	3193	X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5797	X	4396	-0-	-1401	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4007	-0-	-1213	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3936	-0-	-962	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3342	-0-	-830	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

10	6758	X	6473	-0-	-285	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5782	-0-	-126	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

10	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

10	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2887	-0-	-725	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

10	10323	X	9198	-0-	-1125	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8839	-0-	-971	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9130	-0-	-821	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8975	-0-	-418	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8184	-0-	-300	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8803	-0-	-404	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					-0-
*03	5659	X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

10	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5453	-0-	-787	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7677	-0-	-513	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7862	-0-	-384	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3487	-0-	-443	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3178	-0-	-728	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2808	-0-	-608	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3127	-0-	-655	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

10	11315	X	10872	-0-	-443	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10384	-0-	-566	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10472	-0-	-843	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9719	-0-	-109	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					13
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					13
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4203	2	4	9	N	4					17
01	3100	N	3182	-0-	82	82	3181	2	1	9	N	1	14	1			4
02	3507	X	3425	-0-	-82	-0-	3425	2			N	-0-					4
*03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5348	-0-	-682	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	4526	-0-	-4247	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4258	-0-	-4515	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5278	-0-	-2646	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			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
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	6420	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
10	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	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
10	8401	X	8129	-0-	-272	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7903	-0-	-257	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8109	-0-	-106	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8141	-0-	-74	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7288	-0-	-104	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4174	-0-	-296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	4461	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
10	6324	X	5883	-0-	-441	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5628	-0-	-72	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5794	-0-	-3	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5233	-0-	-87	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10024	-0-	-2593	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7396	-0-	-2121	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7050	-0-	-2160	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6358	-0-	-3159	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	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
10	11222	X	10691	-0-	-531	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10359	-0-	-441	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10826	-0-	-210	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6959	-0-	-961	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6823	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6149	-0-	-20	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	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
10	5580	X	4511	-0-	-1069	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

10	5053	X	3318	-0-	-1735	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3175	-0-	-1715	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1578	-0-	-3382	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	8					8
11	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	888	2	3	9	Y	3					11
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	Y	6	16	1			1
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1			1
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	14025	-0-	-576	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	14004	-0-	-39	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7329	2	46	9	Y	42					73
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6682	2	13	9	Y	12					85
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	79	1			35
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					35
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1			26
*03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20					46

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10801	-0-	-29	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10864	-0-	-327	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7970	-0-	-90	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7926	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-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-

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
10	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	11690	-0-	-4090	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12739	-0-	-3567	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855	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
10	4216	X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2747	-0-	-1333	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2643	-0-	-984	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			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
10	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439	2			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
10	15190	X	12735	-0-	-2455	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11809	-0-	-2891	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12494	-0-	-2820	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6817	-0-	-344	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6205	-0-	-725	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6590	-0-	-478	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	2840	-0-	-3763	-0-	2840	2			N	-0-					33
11	6390	X	3406	-0-	-2984	-0-	3406	2			N	-0-					33
12	6603	X	3337	-0-	-3266	-0-	3336	2	1	9	N	1					34
01	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-	17	1			17
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					17
*03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					17

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3617	-0-	-527	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2613	-0-	-635	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1138	-0-	-660	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1031	-0-	-1181	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6261	-0-	-189	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11706	-0-	-353	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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
10	9858	X	9632	-0-	-226	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8564	-0-	-1356	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6664	-0-	-590	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6161	-0-	-391	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6725	-0-	-529	-0-	6725	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
10	8742	X	5367	-0-	-3375	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4930	-0-	-3530	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4871	-0-	-1794	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3753	-0-	-1610	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4188	-0-	-656	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	5456	X	1774	-0-	-3682	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	1779	-0-	-3501	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4346	-0-	-3931	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6505	-0-	-971	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3896	-0-	-124	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7533	X	6562	-0-	-971	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3987	-0-	-453	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

10	7099	X	5084	-0-	-2015	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4254	-0-	-2616	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

10	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

10	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6339	-0-	-853	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22444	X	19302	-0-	-3142	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20122	-0-	-1598	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	19527	-0-	-2886	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2586	-0-	-2424	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	12989	X	12952	-0-	-37	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12259	-0-	-311	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12771	-0-	-63	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11387	-0-	-317	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12362	-0-	-596	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
*03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			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
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	883	-0-	-2341	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			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
10	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7055	-0-	-715	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6580	-0-	-308	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8432	X	4058	-0-	-4374	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3349	-0-	-1511	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1844	-0-	-3178	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1454	-0-	-3568	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2846	-0-	-1214	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3268	-0-	-793	-0-	3268	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12599	2	3	9	Y	3					6
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			Y	-0-					6
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			Y	-0-					6
01	12617	X	10562	-0-	-2055	-0-	10539	2	23	9	Y	21	24	1			3
*02	11452	X	9323	-0-	-2129	-0-	9323	2			Y	-0-					3
03	12679	X	9444	-0-	-3235	-0-	9425	2	19	9	Y	17					20

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
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9594	2	3	9	Y	3					12
11	8610	X	8503	-0-	-107	-0-	8500	2	3	9	Y	3					15
12	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2			Y	-0-					15
01	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6674	2	10	9	Y	9					24
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	16	34	1			6
*03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			Y	-0-					6

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					8
11	2640	X	664	-0-	-1976	-0-	664	2			Y	-0-					8
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					8
01	3100	N	6337	-0-	3237	3237	6328	2	9	9	Y	8	9	1			7
*02	2800	N	3255	-0-	455	3692	3254	2	1	9	Y	1					8
*03	3100	N	3403	-0-	303	3995	3399	2	4	9	Y	4					12

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	5844	2	11	9	N	10					100
11	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5567	2	14	9	N	13					113
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6352	2	19	9	N	17					130
01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5641	2	36	9	N	33					163
02	5292	X	4974	-0-	-318	-0-	4955	2	19	9	N	17	115	1			65
03	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	5371	2	14	9	N	13					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5317	-0-	-1073	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6191	-0-	-412	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11222	X	9827	-0-	-1395	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9572	-0-	-1258	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9711	-0-	-891	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8492	-0-	-448	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7702	-0-	-222	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3111	-0-	-2066	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2840	-0-	-1836	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	11431	-0-	-225	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10839	-0-	-817	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11112	-0-	-513	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9810	-0-	-578	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7415	-0-	-335	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6571	-0-	-401	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7327	-0-	-268	-0-	7327	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7766	-0-	-694	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2			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
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			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
10	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2			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
10	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1523	-0-	-637	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1293	-0-	-691	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	100	-0-	-1328	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	6801	-0-	-3925	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8634	-0-	-1566	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8721	-0-	-1323	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
*03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1438	-0-	-1972	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1868	-0-	-1672	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	11685	-0-	-467	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10926	-0-	-834	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11433	-0-	-1463	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
*03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9245	-0-	-582	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5430	-0-	-522	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5506	-0-	-254	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3993	-0-	-717	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1648	-0-	-2971	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	6	-0-	-3718	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	553	-0-	-3570	-0-	553	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8004	-0-	-490	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7722	-0-	-498	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12861	-0-	-872	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13974	-0-	-658	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	10334	-0-	-1260	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9986	-0-	-904	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8999	-0-	-2316	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5316	-0-	-2412	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8702	-0-	-567	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*03	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			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
10	651	X	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	690	X	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5747	-0-	-2323	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	5803	-0-	-2536	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6147	-0-	-2192	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5630	-0-	-558	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5996	-0-	-18	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

10	11005	X	1492	-0-	-9513	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	2561	-0-	-8089	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9779	-0-	-1226	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6655	-0-	-165	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6668	-0-	-214	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

10	6417	X	1706	-0-	-4711	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	703	-0-	-5177	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	362	-0-	-4412	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6887	-0-	-1204	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	10571	X	10210	-0-	-361	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	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
10	8959	X	6294	-0-	-2665	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6923	-0-	-1747	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6541	-0-	-2139	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3366	-0-	-1780	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	636	-0-	-3928	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	532	-0-	-4335	-0-	532	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2976	-0-	-1457	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2682	-0-	-1608	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	1			5
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9					14

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
10	8184	X	7510	-0-	-674	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	7484	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
10	7533	X	6510	-0-	-1023	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3734	-0-	-3556	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6509	-0-	-900	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

10	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6704	2			Y	-0-					84
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	6451	2			Y	-0-					84
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					84
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					84
02	5544	X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	36	9	Y	33					117
03	6138	X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2			Y	-0-					117

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

10	6882	X	6128	-0-	-754	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5616	-0-	-924	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6081	-0-	-677	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	1807	-0-	-3401	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	389	-0-	-4651	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10633	-0-	-497	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4977	-0-	-696	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	656	-0-	-1359	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7206	-0-	-1505	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10973	-0-	-817	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

10	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5515	-0-	-185	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

10	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8087	-0-	-1573	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

10	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

10	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5562	-0-	-1227	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	2407	-0-	2407	2407	2407	2			Y	-0-					21
01	9964	X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2			Y	-0-					21
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					21
*03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	10	9	Y	9					30

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

10	7068 X	6389	-0-	-679	-0-	6389	2			N	-0-					69
11	6840 X	4673	-0-	-2167	-0-	4673	2			N	-0-					69
12	7564 X	5117	-0-	-2447	-0-	5115	2	2	9	N	2					71
01	7564 X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2			N	-0-	27	1			44
02	6076 X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					44
03	6386 X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2			N	-0-					44

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

10	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5022 X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	2902	-0-	-2244	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

10	11315 X	9330	-0-	-1985	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	10680 X	9075	-0-	-1605	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	10757 X	8648	-0-	-2109	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	10385 X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	9184 X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	9393 X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	9906	-0-	-1254	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9186	-0-	-1385	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11287	-0-	-443	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11786	-0-	-149	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10245	-0-	-791	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9163	-0-	-1277	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8802	-0-	-1986	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7343	-0-	-1567	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6378	-0-	-1837	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6321	-0-	-987	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					63
11	7200	X	5823	-0-	-1377	-0-	5823	2			N	-0-					63
12	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	6490	2	2	9	N	2					65
01	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2			N	-0-	27	1			38
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					38
*03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					38

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5425	X	3835	-0-	-1590	-0-	3835	2			N	-0-					86
11	5520	X	2435	-0-	-3085	-0-	2435	2			N	-0-					86
12	5704	X	2751	-0-	-2953	-0-	2751	2			N	-0-					86
01	5704	X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2			N	-0-					86
02	3976	X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2			N	-0-					86
03	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	4867	X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

10	8401	X	7547	-0-	-854	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7315	-0-	-94	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
*03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
12	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	7068	X	6497	-0-	-571	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			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
10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8592	-0-	-801	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	8733	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
10	7843	X	7766	-0-	-77	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7244	-0-	-346	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7031	-0-	-812	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

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
10	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4829	-0-	-2115	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	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
10	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2617	-0-	-1599	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 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
10	1643	X	1093	-0-	-550	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			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
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7564	2	12	9	N	11					103
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7137	2	11	9	N	10					113
12	7595	X	7045	-0-	-550	-0-	7030	2	15	9	N	14					127
01	7595	X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13					140
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-					140
*03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1			49

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
10	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	11793	-0-	-2937	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12056	-0-	-3165	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12044	-0-	-3177	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10755	-0-	-2125	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11754	-0-	-522	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10110	-0-	-30	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9965	-0-	-513	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

10	8928	X	8295	-0-	-633	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7828	-0-	-945	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

10	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10199	X	10003	-0-	-196	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9677	-0-	-133	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9492	-0-	-645	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6727 X	6319	-0-	-408	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5372	-0-	-508	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5118	-0-	-702	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4821	-0-	-945	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12214	-0-	-1136	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
*03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6958	-0-	-1536	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6073	-0-	-2147	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					54
11	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			N	-0-					54
12	9052	X	5669	-0-	-3383	-0-	5669	2			N	-0-					54
01	9052	X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-					54
02	7644	X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-					54
*03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					54

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-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-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	238	-0-	-4660	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	10	-0-	-4730	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	X	650	-0-	-2570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8061	-0-	-1053	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7822	-0-	-827	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

10	8494	X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7049	-0-	-1171	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8376	-0-	-56	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

10	11346	X	10412	-0-	-934	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8567	-0-	-2323	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10347	-0-	-906	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9272	-0-	-136	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	17546	X	12469	-0-	-5077	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	13212	-0-	-3288	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	12623	-0-	-3342	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	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
10	15748	X	14909	-0-	-839	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14882	-0-	-358	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	11379	-0-	-680	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2976	-0-	-1404	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2			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
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23					46
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4887	2	25	9	N	23					69
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5221	2	23	9	N	21	65	1			25
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8	9	N	7					32
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69	9	N	63	74	1			21
*03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29	9	N	26					47

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
10	13516	X	12836	-0-	-680	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9810	-0-	-3179	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12131	-0-	-765	-0-	12131	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
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3863	2	24	9	N	22					42
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					65
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3852	2	22	9	N	20	63	1			22
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	N	6					28
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52	9	N	47	61	1			14
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22	9	N	20					34

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
10	4247	X	4047	-0-	-200	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					21
*03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					21

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
*03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2002	-0-	-2086	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1520	-0-	-3006	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9800	-0-	-957	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9639	-0-	-621	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10165	-0-	-96	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10215	-0-	-46	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
*03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

10	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7531	-0-	-569	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	3733	-0-	-3366	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3129	-0-	-3741	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

10	7099	X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	2300	-0-	-4570	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	1333	-0-	-5797	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1268	-0-	-5025	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	576	-0-	-4604	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	998	-0-	-3125	-0-	998	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10224	-0-	-378	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9972	-0-	-630	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9333	-0-	-243	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

10	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

10	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7787	-0-	-2195	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7221	-0-	-2649	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7964	-0-	-2235	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8154	-0-	-836	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7908	-0-	-1082	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7652	-0-	-780	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6863	-0-	-1297	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9291	-0-	-1838	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9977	-0-	-823	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8965	-0-	-2195	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

10	13795	X	12709	-0-	-1086	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12076	-0-	-1274	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12481	-0-	-1314	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

10	15779	X	14894	-0-	-885	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14236	-0-	-1034	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

10	11966	X	9752	-0-	-2214	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
*03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

10	10602	X	8776	-0-	-1826	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7578	-0-	-2682	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
*03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

10	12865	X	12187	-0-	-678	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11704	-0-	-746	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11989	-0-	-876	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1727	-0-	-1962	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1684	-0-	-1496	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	12192	-0-	-1820	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12144	-0-	-1146	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11817	-0-	-1668	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
*03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	984	-0-	-2488	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	404	-0-	-4153	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	743	-0-	-3566	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	13454 X	12946	-0-	-508	-0-	12946	2		N	-0-			-0-
11	13110 X	11058	-0-	-2052	-0-	11058	2		N	-0-			-0-
12	13609 X	11662	-0-	-1947	-0-	11662	2		N	-0-			-0-
01	13609 X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
02	12292 X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2		N	-0-			-0-
03	12958 X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

10	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	4828	2	10	9	N	9					56
11	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4645	2			N	-0-	20	1			36
12	5332	X	4776	-0-	-556	-0-	4776	2			N	-0-					36
01	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2			N	-0-					36
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9	N	45	57	1			24
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2	1	9	N	1					25

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	7591	-0-	-2329	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8616	-0-	-1304	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7666	-0-	-1294	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8535	-0-	-114	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12617	X	10655	-0-	-1962	-0-	10655	2			Y	-0-					108
11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					108
12	13547	X	13263	-0-	-284	-0-	13250	2	13	9	Y	12					120
01	13547	X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2			Y	-0-					120
02	12012	X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9	Y	81	153	1			48
03	13268	X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2			Y	-0-					48

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	190	-0-	-1732	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5418	-0-	-432	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 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
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2116	-0-	-1852	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
11	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
*03	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	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
10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5959	-0-	-365	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5343	-0-	-257	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	28551	X	26260	-0-	-2291	-0-	26260	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	25396	-0-	-1964	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	25645	-0-	-2410	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25241	-0-	-2039	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
02	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	26137	-0-	-120	-0-	26137	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
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
*03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12188	-0-	-2940	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12728	-0-	-2400	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
*03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	22509	-0-	-4709	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
11	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24169	-0-	-631	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4345	-0-	-695	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	5200	-0-	-3356	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
*03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	11456	-0-	-107	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10974	-0-	-216	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11195	-0-	-368	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5225	-0-	-1130	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
*03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	8569	-0-	-1847	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8342	-0-	-1498	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8633	-0-	-1287	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8486	-0-	-1434	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
*03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

10	3751	X	2911	-0-	-840	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	766	-0-	-1838	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1319	-0-	-949	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	754	-0-	-1757	-0-	754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5251	-0-	-174	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3392	-0-	-2033	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6018	-0-	-222	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5415	-0-	-195	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	6014	X	4739	-0-	-1275	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4791	-0-	-1316	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	10695	X	10270	-0-	-425	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	9648	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6919	-0-	-1691	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	4629	-0-	-3989	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14012	X	13157	-0-	-855	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11929	-0-	-1331	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11272	-0-	-2430	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3211	-0-	-616	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9317	-0-	-883	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9607	-0-	-1894	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	6723	-0-	-2639	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	4729	-0-	-4181	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7101	-0-	-742	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	8844	-0-	-2409	-0-	8844	2			Y	-0-					48
11	11310	X	11252	-0-	-58	-0-	11252	2			Y	-0-					48
12	11966	X	11349	-0-	-617	-0-	11349	2			Y	-0-					48
01	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	11730	2			Y	-0-					48
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11582	2	10	9	Y	9					57
*03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			Y	-0-					57

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-					-0-
01	4393	X	2032	-0-	-2361	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2555	-0-	-1197	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

10	7905	X	6923	-0-	-982	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1898	-0-	-1210	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856																	
10	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4229	-0-	-121	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1454	-0-	-3041	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223																	
10	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6661	-0-	-171	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956																	
10	7905	X	7717	-0-	-188	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7427	-0-	-223	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090																	
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	240	X	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					13
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					13
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					13
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					15
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					15
*03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					15
MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

10	6479	X	5631	-0-	-848	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3844	-0-	-1336	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

10	20832	X	18156	-0-	-2676	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	17175	-0-	-2325	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16766	-0-	-2888	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14768	-0-	-4235	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14126	-0-	-2282	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16971	-0-	-1195	-0-	16971	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

10	7812	X	4501	-0-	-3311	-0-	4494	2	7	9	N	6					84
11	7560	X	4310	-0-	-3250	-0-	4299	2	11	9	N	10					94
12	5425	X	4551	-0-	-874	-0-	4537	2	14	9	N	13					107
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5183	2	15	9	N	14					121
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4787	2	11	9	N	10	81	1			50
*03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	2	14	9	N	13					63

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5082	-0-	-2394	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4666	-0-	-598	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4979	-0-	-849	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5599	-0-	-601	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5189	-0-	-383	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7161	X	4333	-0-	-2828	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	3503	-0-	-3427	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4689	-0-	-1945	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3815	-0-	-2819	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3597	-0-	-2087	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5906	-0-	-77	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5294	-0-	-194	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

10	6975	X	3457	-0-	-3518	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	3319	-0-	-2711	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21					35
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7	9	Y	6					41
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2599	2	17	9	Y	15	39	1			17
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					17
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	2	22	9	Y	20	25	1			12
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3150	2	10	9	Y	9					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7611	-0-	-1255	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7064	-0-	-1726	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5448	-0-	-3635	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7465	-0-	-1618	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6606	-0-	-282	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1900	-0-	-860	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1686	-0-	-2065	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8899	-0-	-521	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	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
10	7781	X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6458	-0-	-1072	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6080	-0-	-1081	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	6070	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
10	6355	X	4424	-0-	-1931	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4730	-0-	-2890	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3383	-0-	-4491	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-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-

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
10	9331	X	8239	-0-	-1092	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7226	-0-	-1609	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8756	-0-	-79	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	12834	X	10861	-0-	-1973	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9558	-0-	-2862	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9961	-0-	-2005	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11007	-0-	-959	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9097	-0-	-1711	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9769	-0-	-1081	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1176	-0-	-3234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

10	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	891	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9610	X	6249	-0-	-3361	-0-	6249	2			Y	-0-					26
11	6840	X	5415	-0-	-1425	-0-	5415	2			Y	-0-					26
12	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	5890	2			Y	-0-					26
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					26
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7	9	Y	6					32
*03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					32

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	512	-0-	-1100	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	974	-0-	-510	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14260	X	7832	-0-	-6428	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8089	-0-	-5471	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10161	-0-	-3820	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
*03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

10	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5571	-0-	-459	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

10	11625	X	9754	-0-	-1871	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8799	-0-	-1371	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8981	-0-	-939	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

10	7936	X	3920	-0-	-4016	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	2005	-0-	-5675	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5764	-0-	-2172	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

10	9951	X	9731	-0-	-220	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9686	-0-	-184	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9791	-0-	-408	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8977	-0-	-67	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5363	X	3317	-0-	-2046	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4496	-0-	-694	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

10	17081	X	16325	-0-	-756	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14829	-0-	-1701	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
*03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	15655	X	11406	-0-	-4249	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	10286	-0-	-4864	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	10037	-0-	-5618	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-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-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

10	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	1979	-0-	-3511	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	489	-0-	-4874	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	474	-0-	-4300	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	423	-0-	-3609	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	456	-0-	-4008	-0-	456	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

10	6696	X	3663	-0-	-3033	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3772	-0-	-1418	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

10	12369	X	11408	-0-	-961	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11268	-0-	-1039	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

10	4867	X	1307	-0-	-3560	-0-	1307	2			N	-0-					53
11	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3102	2	11	9	N	10					63
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14	63	1			14
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					14
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					15
*03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7					22

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

10	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			N	-0-					100
11	3150	X	1697	-0-	-1453	-0-	1674	2	23	9	N	21					121
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27	116	1			32
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					32
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					32
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					108
11	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					108
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					108
01	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					108
02	4368	X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9	N	31					139
03	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	N	2	117	1			24

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	5611	X	2496	-0-	-3115	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3962	-0-	-1588	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	N	1					1
03	6138	X	5273	-0-	-865	-0-	5263	2	10	9	N	9					10

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7471	-0-	-145	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7844	-0-	-1301	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

10	6200	X	4876	-0-	-1324	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4804	-0-	-566	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4750	-0-	-799	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

10	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					19
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					19
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					19
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3					19
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	39	1			19
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5731	2	50	9	N	45	40	1			24
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	47	40	1			31
02	4956	X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	39	45	1			25
03	5487	X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	64	46	1			43

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	2	1	9	N	1					8
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	N	19	19	1			8
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	N	22	19	1			11
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	22	19	1			14
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	28	28	1			14
*03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	48	33	1			29

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	11129	X	9985	-0-	-1144	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9730	-0-	-1040	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
12	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9667	-0-	-315	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7628	-0-	-1444	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7964	-0-	-2080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

10	13981	X	12252	-0-	-1729	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12527	-0-	-823	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12342	-0-	-1422	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13026	-0-	-738	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10953	-0-	-1423	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12843	-0-	-115	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11315	X	10059	-0-	-1256	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8956	-0-	-1364	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8010	-0-	-2840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	5983	-0-	-4867	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6504	-0-	-3296	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7979	-0-	-2065	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

10	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	870	-0-	-7740	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	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
10	10571	X	9926	-0-	-645	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9862	-0-	-492	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8644	-0-	-484	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	9123	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
10	2201	X	1410	-0-	-791	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	151	-0-	-1979	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					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
10	14756	X	13747	-0-	-1009	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12743	-0-	-1537	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10402	-0-	-4230	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	9667	-0-	-4531	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12447	-0-	-1286	-0-	12447	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4112	-0-	-418	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	5518	X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2668	-0-	-3036	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2854	-0-	-2850	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2871	-0-	-1805	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2924	-0-	-1695	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174	X	16302	-0-	-872	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	14693	-0-	-2377	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15248	-0-	-2391	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13142	-0-	-2426	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14513	-0-	-1793	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-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-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5065	-0-	-1321	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5596	-0-	-172	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2471	-0-	-3667	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	1752	-0-	-3792	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5188	-0-	-1787	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	2294	X	862	-0-	-1432	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	1005	-0-	-2405	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	11550	-0-	-974	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10192	-0-	-1538	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11056	-0-	-724	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9544	-0-	-900	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10376	-0-	-1187	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	8820	-0-	-3724	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	8631	-0-	-8760	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	2546	-0-	-13954	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	10992	-0-	-5407	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
*03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3625	-0-	-3785	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6910	-0-	-350	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

10	9920	X	7375	-0-	-2545	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
*03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

10	23932	X	22910	-0-	-1022	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21723	-0-	-927	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	22392	-0-	-1013	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

10	17205	X	16471	-0-	-734	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15606	-0-	-1044	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15555	-0-	-1650	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10394	-0-	-1756	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9970	-0-	-2430	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	8392	-0-	-3202	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7887	-0-	-3333	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
*03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10561	-0-	-3451	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-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
10	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			Y	-0-					46
11	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2			Y	-0-					46
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	Y	4					50
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					50
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	43	1			8
*03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10478	X	6117	-0-	-4361	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6495	-0-	-1245	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5406	-0-	-2592	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5788	-0-	-1652	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	9017	-0-	-500	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8215	-0-	-1333	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7555	-0-	-1069	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	2796	-0-	-2288	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	1978	-0-	-2278	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	12821	-0-	-2307	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	11894	-0-	-2746	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	10448	-0-	-4680	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11918	-0-	-2125	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10461	-0-	-1355	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11186	-0-	-1648	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8494	-0-	-310	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8203	-0-	-1217	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7711	-0-	-2054	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7253	-0-	-1567	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7804	-0-	-752	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4957	-0-	-773	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4580	-0-	-1589	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10449	-0-	-771	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10669	-0-	-584	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10741	-0-	-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9517	-0-	-227	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3708	-0-	-1092	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3548	-0-	-1071	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
*03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4054	-0-	-2301	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5122	-0-	-1028	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4002	-0-	-2353	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4288	-0-	-1819	-0-	4274	2	14	9	Y	13					70
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4646	2	15	9	Y	14					84
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					84
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30
*03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5922	-0-	-18	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5607	-0-	-531	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3076	2	26	9	N	24					45
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	N	24					69
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3516	2	24	9	N	22	67	1			24
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	2	8	9	N	7					31
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2422	2	45	9	N	41	57	1			15
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3691	2	19	9	N	17					32

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	10994	-0-	-600	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10386	-0-	-834	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10412	-0-	-1182	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10272	-0-	-1012	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9256	-0-	-768	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9647	-0-	-1358	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8222	-0-	-1295	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7597	-0-	-928	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6759	-0-	-1673	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5974	-0-	-2062	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	5946	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
10	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7583	-0-	-7	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7242	-0-	-260	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6344	-0-	-740	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6829	-0-	-1014	-0-	6829	2			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
10	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	809	-0-	-1981	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	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
10	9114	X	8356	-0-	-758	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7899	-0-	-891	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5312	-0-	-1632	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	7637	2			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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4					11
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					11
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7
*03	3100	N	7101	-0-	4001	4001	7101	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5136	-0-	-294	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					6
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	28	1			3
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14012	X	12914	-0-	-1098	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	14637	-0-	-2196	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

10	9765	X	7038	-0-	-2727	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7142	-0-	-1348	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

10	12493	X	10091	-0-	-2402	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	9904	-0-	-2186	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-
*03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

10	6045	X	2980	-0-	-3065	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2687	-0-	-3013	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2144	-0-	-3746	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5350	-0-	-1253	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

10	9145	X	6576	-0-	-2569	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7187	-0-	-1663	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6886	-0-	-1918	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

10	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

10	6913	X	4941	-0-	-1972	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	2685	-0-	-3675	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

10	8928	X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8751	2	6	9	N	5					32
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8840	2	73	9	N	66	66	1			32
12	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9415	2	84	9	N	76	67	1			41
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1			53
02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1			42
*03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1			69

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	12316	-0-	-394	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15212	-0-	-443	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4050	-0-	-1096	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3075	-0-	-1433	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3082	-0-	-1816	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1321	-0-	-689	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	510	-0-	-1536	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					66
*03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		130	-0-	130	239	130	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2719	-0-	-1528	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	248	-0-	-3999	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
*03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	11038	-0-	-153	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10490	-0-	-825	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10219	-0-	-1096	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9566	-0-	-486	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1912	-0-	-1476	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4615	-0-	-155	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	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
10	5487	X	29	-0-	-5458	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	192	-0-	-5118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
*03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	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
10	7316	X	3077	-0-	-4239	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			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
10	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			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
10	7533	X	6970	-0-	-563	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3551	-0-	-349	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9672	X	9661	-0-	-11	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9545	-0-	-189	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

10	6541	X	3039	-0-	-3502	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2694	-0-	-3636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5042	-0-	-1964	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			N	-0-					64
11	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					64
12	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					64
01	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					64
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21	9	N	19					83
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2	9	N	2	72	1			13

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

10	4309	X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

10	5704	X	5571	-0-	-133	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5817	-0-	-153	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6280	-0-	-509	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	2250	-0-	-6678	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

10	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
01	516	X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3875	X	2218	-0-	-1657	-0-	2211	2	7	9	Y	6					42
11	3270	X	2290	-0-	-980	-0-	2290	2			Y	-0-					42
12	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	2267	2			Y	-0-					42
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18
*03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8943	2	12	9	N	11					55
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-	24	1			31
12	10199	X	9639	-0-	-560	-0-	9639	2			N	-0-					31
01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-					31
02	9128	X	7910	-0-	-1218	-0-	7812	2	98	9	N	89	93	1			27
03	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2	1	9	N	1					28

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	3323	-0-	-5797	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7652	-0-	-1772	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	2819	-0-	-3443	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4714	-0-	-1346	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3572	-0-	-892	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	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
10	9114	X	7994	-0-	-1120	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7470	-0-	-776	-0-	7470	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
10	6200	X	5842	-0-	-358	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5180	-0-	-820	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5577	-0-	-437	-0-	5577	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5014	-0-	-838	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5476	-0-	-879	-0-	5476	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
10	9176	X	7929	-0-	-1247	-0-	7929	2			Y	-0-					29
11	8880	X	8238	-0-	-642	-0-	8221	2	17	9	Y	15					44
12	12927	X	12151	-0-	-776	-0-	12151	2			Y	-0-					44
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					44
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	14	9	Y	13					57
*03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	31	9	Y	28					85

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					45
11	2700	X	2095	-0-	-605	-0-	2095	2			N	-0-					45
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					45
01	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	2	9	N	2					47
02	2464	X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	1	9	N	1					48
*03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	8	1			41

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
10	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10282	-0-	-998	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12927	X	12808	-0-	-119	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11865	-0-	-645	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12172	-0-	-755	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12067	-0-	-736	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	9051	-0-	-6573	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9027	-0-	-4396	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
*03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					42
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			Y	-0-					42
12	9951	X	9486	-0-	-465	-0-	9486	2			Y	-0-					42
01	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2			Y	-0-					42
02	8848	X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2			Y	-0-					42
*03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					42

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	2499	-0-	-5511	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6810	-0-	-2738	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4603	-0-	1803	1803	4603	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4552	-0-	1452	3255	4552	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7657	X	6275	-0-	-1382	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5967	-0-	-1443	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6034	-0-	-538	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	8128	-0-	5028	5028	8128	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

10	6169	X	2942	-0-	-3227	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2505	-0-	-1485	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2530	-0-	-1593	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5611	X	4960	-0-	-651	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

10	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17624	-0-	-170	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

10	9238	X	8585	-0-	-653	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8192	-0-	-598	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	53	-0-	-9061	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

10	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
11	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13436	-0-	-2250	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

10	15934	X	7792	-0-	-8142	-0-	7792	2			N	-0-					107
11	15420	X	9102	-0-	-6318	-0-	9102	2			N	-0-					107
12	12679	X	9348	-0-	-3331	-0-	9336	2	12	9	N	11					118
01	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14	9	N	13					131
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7	9	N	6					137
*03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6	9	N	5					142

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6838	-0-	-932	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	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
10	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10429	-0-	-431	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10294	-0-	-928	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	10231	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
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6196	-0-	-776	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	16988	X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10533	-0-	7733	7733	10533	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	11807	-0-	8707	16440	11807	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12958	X	11037	-0-	-1921	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9909	-0-	-2631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12485	-0-	-8	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7506	-0-	-390	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

10	15965	X	13857	-0-	-2108	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13460	-0-	-1450	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13339	-0-	-1541	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13339	-0-	-518	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12209	-0-	-363	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13397	-0-	-522	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 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
10	4309	X	3316	-0-	-993	-0-	3305	2	11	9	N	10					45
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4115	2	14	9	N	13	43	1			15
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					15
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					15
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4409	2	55	9	N	50	56	1			9
03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2911	2	32	9	N	29					38

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9550	-0-	-897	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8331	-0-	-2116	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7325	-0-	-2111	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7988	-0-	-1777	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

10	12555	X	10229	-0-	-2326	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9791	-0-	-1834	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8457	-0-	-3168	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8815	-0-	-1013	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

10	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1951	-0-	-961	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

10	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4048	-0-	-460	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2780	-0-	-785	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2			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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			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
10	8029	X	7515	-0-	-514	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7213	-0-	-437	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6418	-0-	-554	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	6966	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
10	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5921	-0-	-499	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6104	-0-	-530	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4212	-0-	-531	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3882	-0-	-708	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	3788	-0-	-5326	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6733	-0-	-2087	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4031	-0-	-526	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	577	-0-	-911	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12462	X	11567	-0-	-895	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11180	-0-	-1030	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11496	-0-	-1121	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11472	-0-	-91	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

10	10664	X	183	-0-	-10481	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	1578	-0-	-8742	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

10	6355	X	5473	-0-	-882	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3192	-0-	-2958	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4187	-0-	-2168	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5066	-0-	-1227	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
*03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

10	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

10	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	9260	2			Y	-0-					134
11	9210	X	8710	-0-	-500	-0-	8710	2			Y	-0-					134
12	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					134
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			Y	-0-					134
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8914	2	98	9	Y	89					223
03	9517	X	8997	-0-	-520	-0-	8997	2			Y	-0-	190	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

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
10	1426	X	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	6	-0-	-1030	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	5385	-0-	-4473	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4897	-0-	-2388	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15779	X	6200	-0-	-9579	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	9191	-0-	-5629	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9666	-0-	-1339	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
*03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					36
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

10	8494	X	4061	-0-	-4433	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3019	-0-	-5201	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4211	-0-	-873	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	7254	X	6723	-0-	-531	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	2250	-0-	-6210	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	4625	-0-	-5295	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5437	-0-	-4483	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	4084	-0-	-4876	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4341	-0-	-2386	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4590	-0-	-2292	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	1177	-0-	-6139	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7716	-0-	-294	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7233	-0-	-1044	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 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
10	9052	X	7558	-0-	-1494	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6566	-0-	-2014	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7124	-0-	-781	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6267	-0-	-1638	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
*03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2717	-0-	-867	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7285	-0-	-443	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

10	12741	X	12005	-0-	-736	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11483	-0-	-427	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12325	-0-	-168	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11789	-0-	-704	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11334	-0-	-1004	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

10	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1218	-0-	-1122	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1252	-0-	-1011	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

10	2015	N	967	-0-	-1048	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1846	-0-	-198	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5646	-0-	-654	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	616	-0-	-3108	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1862	-0-	-2261	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6978	-0-	-245	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6261	-0-	-263	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5295	-0-	-1335	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4046	-0-	-2495	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5617	-0-	-291	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 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
10	4681	X	136	-0-	-4545	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	746	-0-	-618	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	116	-0-	-1340	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12710	X	11542	-0-	-1168	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10893	-0-	-1407	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11192	-0-	-619	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11037	-0-	-774	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10046	-0-	-622	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

10	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1520	-0-	-104	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

10	9982	X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	5675	-0-	-3985	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
*03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10367	-0-	-917	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11292	-0-	-178	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4096	-0-	1096	1096	4096	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	-0-	-0-	-1096	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

10	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5375	-0-	-505	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8655	-0-	-25	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	5504	-0-	-2494	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	798	-0-	-6942	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2355	-0-	-5209	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4012	-0-	-972	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2862	-0-	-2656	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

10	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6963	-0-	-933	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

10	6665	X	4478	-0-	-2187	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5213	-0-	-1327	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6321	-0-	-437	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5267	-0-	-1491	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3699	-0-	-1817	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3332	-0-	-2992	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

10	7192	X	103	-0-	-7089	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	857	-0-	-5413	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	936	-0-	-5543	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1254	-0-	-2590	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9210	-0-	-1144	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9313	-0-	-167	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

10	13764	X	13096	-0-	-668	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12363	-0-	-717	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12896	-0-	-589	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
*03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	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
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12680	-0-	-370	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12661	-0-	-1258	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13568	-0-	-72	-0-	13568	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	15219	-0-	-715	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14123	-0-	-1567	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13236	-0-	-2977	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	13416	-0-	-2797	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12887	-0-	-1589	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9360	-0-	-746	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8988	-0-	-792	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	3733	-0-	-6094	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8746	-0-	-1081	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7854	-0-	-1022	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	9197	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2539	-0-	-2669	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

10	14B2 EXT		1360	-0-	1360	3046	1360	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		254	-0-	254	3300	254	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	172	-0-	-3300	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

10	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13875	-0-	-230	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11704	-0-	-756	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12153	-0-	-1735	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

10	3906	X	2381	-0-	-1525	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2847	-0-	-933	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2965	-0-	-703	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12404	-0-	-523	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12025	-0-	-375	-0-	12025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	505	-0-	-2915	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	668	-0-	-5625	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	49	-0-	-5635	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	355	-0-	-5411	-0-	355	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8308	X	7813	-0-	-495	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7298	-0-	-1258	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6470	-0-	-1258	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

10	13578	X	13343	-0-	-235	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13049	-0-	-343	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12427	-0-	-965	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10417	-0-	-1679	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10859	-0-	-2471	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

10	10912	X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9369	-0-	-1191	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8472	-0-	-404	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9362	X	8216	-0-	-1146	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8000	-0-	-773	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6916	-0-	-700	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15996	X	14897	-0-	-1099	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	15340	-0-	-140	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	15272	-0-	-73	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13210	-0-	-1098	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14988	-0-	-853	-0-	14988	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8469	-0-	-2257	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6212	-0-	-4514	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8768	-0-	-920	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9619	-0-	-394	-0-	9619	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1173	-0-	-1865	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1326	-0-	-834	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	408	-0-	-1793	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	310	-0-	-1240	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	4728	-0-	-4851	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2581	-0-	-1703	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1146	-0-	-3597	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5266	-0-	-2236	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	2229	-0-	-5031	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5461	-0-	-335	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
*03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	27094	X	26771	-0-	-323	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	25495	-0-	-695	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	25985	-0-	-1078	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	153	-0-	-684	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	11039	-0-	-1268	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11067	-0-	-1550	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11626	-0-	-991	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10008	-0-	-800	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9850	-0-	-1403	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 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
10	15066	X	12697	-0-	-2369	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12330	-0-	-1093	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12456	-0-	-254	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10868	-0-	-836	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5641	-0-	-7813	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 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
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

10	7812	X	7629	-0-	-183	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8855	-0-	-538	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

10	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6530	-0-	-10	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6028	-0-	-916	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5727	-0-	-545	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

10	12803	X	11992	-0-	-811	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11550	-0-	-840	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9907	-0-	-1013	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

10	18848	X	15151	-0-	-3697	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14387	-0-	-193	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	9718	-0-	-5348	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12652	-0-	-2507	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11806	-0-	-1886	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

10	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					84
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					84
12	6417	X	6379	-0-	-38	-0-	6353	2	26	9	N	24					108
01	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1			-0-
02	5796	X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12059	X	11512	-0-	-547	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10959	-0-	-711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11308	-0-	-751	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5588	2	14	9	N	13					157
11	4830	X	4041	-0-	-789	-0-	4009	2	32	9	N	29					186
12	5828	X	4011	-0-	-1817	-0-	4000	2	11	9	N	10					196
01	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11	9	N	10					206
02	5264	X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7	9	N	6					212
*03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	7					219

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

10	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3952	-0-	-5627	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8917	-0-	-1034	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8459	-0-	-1051	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8266	-0-	-1530	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7886	-0-	-1786	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7415	-0-	-1069	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

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
10	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	3521	-0-	-9809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-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
10	16771	X	15784	-0-	-987	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14856	-0-	-1374	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15907	-0-	-740	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
*03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6600	-0-	-1492	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7172	-0-	-1043	-0-	7172	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
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3117	-0-	-19	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			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
10	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10076	-0-	-724	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36456	X	35685	-0-	-771	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	34028	-0-	-1252	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	34670	-0-	-1321	-0-	34670	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	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
10	13485	X	11611	-0-	-1874	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11167	-0-	-1673	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10887	-0-	-2536	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10765	-0-	-860	-0-	10765	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
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	7909	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
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			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
10	8339	X	6269	-0-	-2070	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5308	-0-	-600	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
*03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	5935	-0-	-2311	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5414	-0-	-3226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4452	-0-	-2957	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	469	-0-	-6940	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	9864	-0-	-490	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9378	-0-	-114	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9767	-0-	-959	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	1203	-0-	-2300	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1117	-0-	-2273	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	573	-0-	-1349	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	1210	-0-	-5672	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5209	-0-	-1451	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5090	-0-	-1792	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5383	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
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	11966	X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10330	-0-	-1250	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10581	-0-	-641	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
*03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	9672	X	7707	-0-	-1965	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7393	-0-	-1967	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8224	-0-	-4517	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
*03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

10	1209	X	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	795	-0-	-375	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3432	-0-	-1068	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3799	-0-	-820	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-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-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7099	-0-	-2480	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

10	18290	X	16883	-0-	-1407	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16272	-0-	-1428	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16690	-0-	-1600	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

10	6541	X	6100	-0-	-441	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

10	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7577	-0-	-463	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7696	-0-	-612	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

10	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	9005	-0-	-16	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

10	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7263	-0-	-387	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7159	-0-	-746	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

10	8246	X	7367	-0-	-879	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

10	14911	X	14587	-0-	-324	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	14206	-0-	-224	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
*03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	19174	-0-	-1844	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18679	-0-	-1661	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18390	-0-	-1636	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10385	X	9457	-0-	-928	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9148	-0-	-1052	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10089	-0-	-451	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8310	-0-	-180	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

10	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
11	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
12	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19624	-0-	-774	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

10	18042	X	16649	-0-	-1393	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15850	-0-	-1610	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

10	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7971	-0-	-1205	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

10	17980	X	8977	-0-	-9003	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	8332	-0-	-4688	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	1050	-0-	-12404	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	17267	X	17115	-0-	-152	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
11	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16360	-0-	-938	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1424	-0-	-1366	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

10	14601	X	13885	-0-	-716	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13359	-0-	-771	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13693	-0-	-815	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13625	-0-	-759	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

10	10602	X	8238	-0-	-2364	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	6675	-0-	-3285	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9267	-0-	-653	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

10	6603	X	5117	-0-	-1486	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

10	1798	X	1109	-0-	-689	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

10	19561	X	19084	-0-	-477	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18604	-0-	-326	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17147	-0-	-2414	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	4312	-0-	-7654	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-	5828	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8060	X	7346	-0-	-714	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6005	-0-	-631	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6424	-0-	-923	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	6392	-0-	-4396	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7398	-0-	-2382	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	1743	-0-	-3868	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3412	-0-	-564	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

10	13454	X	13353	-0-	-101	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	6375	-0-	-6986	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11785	-0-	-283	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

10	10633	X	9572	-0-	-1061	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9267	-0-	-873	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9558	-0-	-827	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8438	-0-	-298	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

10	5642	X	5571	-0-	-71	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

10	16554	X	13951	-0-	-2603	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	11874	-0-	-4146	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	10522	-0-	-6032	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11222	-0-	-4030	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	4204	-0-	-8592	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10472	-0-	-224	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11334	-0-	-508	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

10	6200	X	6006	-0-	-194	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6673	-0-	-383	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	23126	X	18494	-0-	-4632	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16174	-0-	-5996	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	9226	-0-	-13280	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	14178	-0-	-8328	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
*03	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	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
10	7781	X	4234	-0-	-3547	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4878	-0-	-2562	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5967	-0-	-171	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4061	-0-	-1891	-0-	4061	2			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
10	15221	X	13341	-0-	-1880	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12813	-0-	-1917	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12727	-0-	-2494	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12824	-0-	-568	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11439	-0-	-601	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1580	-0-	-1080	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			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
10	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2460	-0-	-508	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

10	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

10	14415	X	9691	-0-	-4724	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12532	-0-	-638	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11829	-0-	-1780	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	18020	-0-	-518	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	17537	-0-	-403	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
*03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

10	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9276	-0-	-1524	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9211	-0-	-957	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9690	-0-	-478	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8796	-0-	-388	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9560	-0-	-112	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

10	11067	X	8110	-0-	-2957	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8426	-0-	-223	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7296	-0-	-1076	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7307	-0-	-1962	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
11	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19581	-0-	-352	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16356	-0-	-1648	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12069	-0-	-7864	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	15242	-0-	-41	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13586	-0-	-1114	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14129	-0-	-317	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14078	-0-	-1174	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12725	-0-	-1051	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13802	-0-	-1450	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

10	12567	X	7188	-0-	-5379	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
*03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

10	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13274	-0-	-2716	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15818	-0-	-705	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

10	3100	N	11259	-0-	8159	16418	11259	2			N	-0-					-0-
11	27145	X	10727	-0-	-16418	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

10	3193	X	678	-0-	-2515	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

10	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21462	-0-	-1819	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

10	27032	X	25641	-0-	-1391	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	24416	-0-	-1264	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24334	-0-	-1644	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

10	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3919	-0-	-1475	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

10	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4005	-0-	-1635	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4567	-0-	-1261	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3057	-0-	-1810	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7384	-0-	-2164	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11454	-0-	-574	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11145	-0-	-495	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11185	-0-	-1277	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	17971	-0-	-1063	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16684	-0-	-1736	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	16239	-0-	-2795	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

10	13919	X	11925	-0-	-1994	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11137	-0-	-2003	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11000	-0-	-2578	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

10	11997	X	5694	-0-	-6303	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	4837	-0-	-6323	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	4185	-0-	-6975	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7412	-0-	-3748	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	6079	-0-	-4001	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

10	14291	X	12798	-0-	-1493	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	6678	-0-	-7152	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

10	23653	X	18899	-0-	-4754	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	20356	-0-	-2414	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	21407	-0-	-1626	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
01	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
*03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6523	-0-	-197	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	1342	-0-	-5602	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	469	-0-	-6475	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	1472	-0-	-4604	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	888	-0-	-5839	-0-	888	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12462	X	12044	-0-	-418	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10307	-0-	-1753	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	7857	-0-	-4729	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10127	-0-	-2459	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9378	-0-	-2681	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

10	29140	X	21884	-0-	-7256	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	22429	-0-	-5471	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	15336	-0-	-13463	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	13605	-0-	-12094	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	14160	-0-	-6784	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21016	-0-	-2172	-0-	21016	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

10	16926	X	14047	-0-	-2879	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	11491	-0-	-4889	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14146	-0-	-2780	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13844	-0-	-292	-0-	13844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10056	-0-	-3054	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13623	-0-	-296	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11483	-0-	-1089	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12245	-0-	-1674	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

10	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9104	-0-	-766	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8404	-0-	-304	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7666	-0-	-580	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6357	-0-	-1091	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6835	-0-	-1163	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	9553	-0-	-2320	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9713	-0-	-2107	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11036	-0-	-1178	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9606	-0-	-1430	-0-	9606	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4822	-0-	-417	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	291	-0-	291	291	291	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	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
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7065	-0-	-1150	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			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
10	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4807	-0-	-1103	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5009	-0-	-395	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3530	-0-	-362	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4073	-0-	-174	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	8629	-0-	-1632	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8576	-0-	-904	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7991	-0-	-1805	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8509	-0-	-636	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7560	-0-	-700	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
*03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8745	-0-	-1330	-0-	8745	2			Y	-0-					17
11	9000	X	8151	-0-	-849	-0-	8151	2			Y	-0-					17
12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					17
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			Y	-0-					17
02	8204	X	7880	-0-	-324	-0-	7880	2			Y	-0-					17
03	9455	X	7711	-0-	-1744	-0-	7711	2			Y	-0-					17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10023	-0-	-2842	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	8209	-0-	-4656	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7547	-0-	-3653	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9810	-0-	-2497	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-					-0-
11	6270	X	3775	-0-	-2495	-0-	3775	2		N	-0-					-0-
12	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2		N	-0-					-0-
01	6479	X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2		N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2		N	-0-					-0-
03	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2		N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

10	8556	X	5378	-0-	-3178	-0-	5378	2		N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2		N	-0-					-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2		N	-0-					-0-
02	5712	X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2		N	-0-					-0-
03	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2		N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

10	11005	X	8609	-0-	-2396	-0-	8609	2		N	-0-					-0-
11	10350	X	7976	-0-	-2374	-0-	7976	2		N	-0-					-0-
12	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	7364	2		N	-0-					-0-
01	8618	X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2		N	-0-					-0-
02	7784	X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2		N	-0-					-0-
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2		N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-					-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2		N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2		N	-0-					-0-
02	3612	X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2		N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

10	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2		N	-0-					-0-
11	7710	X	6490	-0-	-1220	-0-	6490	2		N	-0-					-0-
12	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2		N	-0-					-0-
01	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2		N	-0-					-0-
02	6468	X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2		N	-0-					-0-
03	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2		N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1037	-0-	-3024	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	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
10	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			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
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4074	-0-	-2715	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4923	-0-	-1647	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	810	X	137	-0-	-673	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	806	X	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12057	-0-	-2193	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12256	-0-	-702	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4747	-0-	-653	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2856	-0-	-2631	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	13543	-0-	-1275	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13049	-0-	-1291	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	14051	-0-	-85	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2149	-0-	-2681	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	8912	-0-	-1070	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7942	-0-	-1718	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	526	-0-	-790	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6926	-0-	-700	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4592	-0-	-2788	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5574	-0-	-1556	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	15125	-0-	-313	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15767	-0-	-1252	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14156	-0-	-2181	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12654	-0-	-1682	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14225	-0-	-1647	-0-	14225	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4810	-0-	-500	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4057	-0-	-1120	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3664	-0-	-1346	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1712	-0-	-3465	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8017	-0-	-2093	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7699	-0-	-1632	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7615	-0-	-673	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8184	-0-	-558	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6443	-0-	-1865	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4110	-0-	-2100	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4503	-0-	-1914	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	2265	-0-	-3559	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4076	-0-	-2372	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1745	-0-	1745	1745	1745	2			N	-0-					-0-
01	6499	X	4754	-0-	-1745	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	2					67
11	1860	X	903	-0-	-957	-0-	903	2			N	-0-					67
12	3255	X	793	-0-	-2462	-0-	793	2			N	-0-					67
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					67
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	12274	-0-	-1862	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11609	-0-	-2071	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10988	-0-	-1629	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4880	-0-	-1103	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	843	-0-	-1544	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	850	-0-	-2314	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	405	-0-	-3098	-0-	405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14925	-0-	-48	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14037	-0-	-663	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14510	-0-	-1176	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

10	9982	X	7725	-0-	-2257	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8201	-0-	-1459	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8597	-0-	-331	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7549	-0-	-95	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

10	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	5150	2	274	9	N	249	180	1			69
12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5608	2	14	9	N	13					82
01	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4					86
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6					92
03	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7					99

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

10	7006	X	5017	-0-	-1989	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4576	-0-	-2414	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	2091	-0-	-5132	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

10	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	990	-0-	-240	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	9424	X	79	-0-	-9345	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	622	-0-	-2528	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	248	X	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

10	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3472	-0-	-698	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

10	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12348	-0-	-852	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12804	-0-	-340	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

10	12462	X	12003	-0-	-459	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11639	-0-	-421	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11786	-0-	-676	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

10	8711	X	7747	-0-	-964	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10912	X	9759	-0-	-1153	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9012	-0-	-738	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
*03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 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
10	10199	X	9854	-0-	-345	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8885	-0-	-985	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8388	-0-	-1594	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7697	-0-	-1207	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					-0-
03	11408	X	685	-0-	-10723	-0-	685	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13168	-0-	-69	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12052	-0-	-1185	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12444	-0-	-1360	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14303	-0-	-980	-0-	14303	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

10	14012	X	12808	-0-	-1204	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13010	-0-	-134	-0-	13010	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5084	X	1008	-0-	-4076	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	984	-0-	-3726	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1203	-0-	-2672	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4398	-0-	-612	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2			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
10	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					58
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					58
12	8401	X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2			N	-0-					58
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2			N	-0-	58	1			-0-
02	7588	X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	11312	-0-	-1367	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11214	-0-	-906	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	8556	X	7414	-0-	-1142	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2305	-0-	-5975	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	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
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	6600	X	1186	-0-	-5414	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2707	-0-	-4113	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	486	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4241	-0-	-3439	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5446	-0-	-2490	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2			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
10	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2			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
10	1550	X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	18	-0-	-1997	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	274	-0-	-749	-0-	274	2			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
10	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2653	-0-	-4229	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	771	-0-	-5956	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	749	-0-	-5327	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	268	-0-	-6366	-0-	268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7657	X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5546	-0-	-1429	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

10	5332	X	3838	-0-	-1494	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	2635	2	185	9	N	168					168
12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2			N	-0-					168
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2			N	-0-					168
02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					168
03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20	9	N	18					186

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

10	13361	X	11459	-0-	-1902	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12077	-0-	-853	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
12	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7519	-0-	-76	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6772	-0-	-1288	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5626	-0-	-1318	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12582	-0-	-965	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	13043	-0-	-67	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
12	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12083	-0-	-1092	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
*03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	196	-0-	-889	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7276	-0-	-374	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7303	-0-	-341	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
*03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	7347	X	6758	-0-	-589	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	1430	-0-	-4780	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3516	-0-	-3211	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	6104	X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	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
10	3100	N	5991	-0-	2891	6996	5991	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5686	-0-	2686	9682	5686	2			N	-0-					-0-
12	17736	X	8054	-0-	-9682	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
*03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	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
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2573	X	1272	-0-	-1301	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1562	-0-	-1507	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6628	-0-	-962	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6486	-0-	-1853	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	21700	X	19772	-0-	-1928	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	16003	-0-	-4997	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	5823	-0-	-15195	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	10006	-0-	-10299	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	1167	-0-	-17173	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	49	-0-	-19729	-0-	49	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14157	-0-	-1374	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12508	-0-	-1520	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13473	-0-	-1252	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7419	-0-	-741	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5702	-0-	-1214	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6746	-0-	-911	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-
*03	13292	X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

10	26660	X	24486	-0-	-2174	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23623	-0-	-1487	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24826	-0-	-594	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

10	14973	X	12898	-0-	-2075	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12891	-0-	-129	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

10	17732	X	16993	-0-	-739	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
11	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	6607	-0-	-9854	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	5078	2	14	9	N	13					141
11	6210	X	5293	-0-	-917	-0-	5261	2	32	9	N	29					170
12	5208	X	4302	-0-	-906	-0-	4291	2	11	9	N	10					180
01	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10					190
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7					197
03	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6					203

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
10	14663	X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13921	-0-	-29	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11558	-0-	-2020	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2			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
10	15810	X	14550	-0-	-1260	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13777	-0-	-1382	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	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
10	23343	X	19656	-0-	-3687	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	18681	-0-	-3909	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19140	-0-	-2405	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
*03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	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
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10726	X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8732	-0-	-1228	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8183	-0-	-1861	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	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
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
10	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					51
11	7950	X	7296	-0-	-654	-0-	7296	2			N	-0-					51
12	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	7949	2	1	9	N	1					52
01	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30
02	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30
03	7936	X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30

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
10	3503	X	1125	-0-	-2378	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2079	-0-	-1131	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6262	X	814	-0-	-5448	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1521	-0-	-649	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			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
10	14322	X	6671	-0-	-7651	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6106	-0-	-3644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	1784	-0-	-8539	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	7510	-0-	-5990	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	7185	-0-	-6765	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13671	X	10923	-0-	-2748	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12817	-0-	-113	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12543	-0-	-415	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	15128	X	12965	-0-	-2163	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12691	-0-	-2309	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	12856	-0-	-2644	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	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
10	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	19716	X	19136	-0-	-580	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
11	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17506	-0-	-1838	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	16513	-0-	-2831	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15430	-0-	-2042	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17274	-0-	-1853	-0-	17274	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
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9566	2	29	9	N	26					127
11	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8597	2	21	9	N	19					146
12	10881	X	9943	-0-	-938	-0-	9904	2	39	9	N	35					181
01	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	9431	2	32	9	N	29					210
02	9828	X	8392	-0-	-1436	-0-	8360	2	32	9	N	29					239
03	9951	X	8379	-0-	-1572	-0-	8351	2	28	9	N	25	189	1			75

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
10	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	241	-0-	-6672	-0-	241	2			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
10	17670	X	9932	-0-	-7738	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	3937	-0-	-12623	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
01	12090	X	711	-0-	-11379	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
*03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	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
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
01	14384	X	5666	-0-	-8718	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

10	13144	X	10437	-0-	-2707	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10705	-0-	-1835	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10718	-0-	-1124	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

10	13795	X	2724	-0-	-11071	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

10	19437	X	14249	-0-	-5188	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	13118	-0-	-4702	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15465	-0-	-1802	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

10	17825	X	13682	-0-	-4143	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13352	-0-	-1558	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
*03	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3754	-0-	-1113	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

10	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	6348	-0-	-3107	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

10	8339	X	5089	-0-	-3250	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	138	-0-	-7395	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

10	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9937	-0-	-803	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10211	-0-	-453	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10398	-0-	-266	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9200	-0-	-320	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3103	-0-	303	303	3103	2			N	-0-					-0-
*03	2353	N	2050	-0-	-303	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13392	X	11935	-0-	-1457	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10787	-0-	-2353	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	9331	-0-	-4247	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10229	-0-	-1923	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	15324	-0-	-982	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15365	-0-	-265	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14820	-0-	-1145	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13811	-0-	-2154	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12393	-0-	-1943	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13967	-0-	-1905	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	6541	X	5196	-0-	-1345	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3810	-0-	-2520	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1					7
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	3	1			4
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					4
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					4
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21	18	1			7
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					7

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9930	-0-	-579	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9542	-0-	-238	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9564	-0-	-263	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	27993	X	25504	-0-	-2489	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	25287	-0-	-1053	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	25484	-0-	-1734	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

10	15004	X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
12	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

10	14012	X	13536	-0-	-476	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13242	-0-	-677	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11129	X	10585	-0-	-544	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8510	-0-	-2260	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7712	-0-	-3417	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
*03	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	12772	X	11231	-0-	-1541	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11034	-0-	-1326	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	12248	-0-	-2446	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11912	-0-	-1170	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
11	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14426	-0-	-20	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	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
10	26195	X	2818	-0-	-23377	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
01	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-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
10	18042	X	17525	-0-	-517	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16918	-0-	-542	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17372	-0-	-670	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
*03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	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
10	1302	X	456	-0-	-846	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2184	-0-	-916	301	2184	2			N	-0-					-0-
02	3387	X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

10	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
*03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	21762	X	18174	-0-	-3588	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	17246	-0-	-3664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	17163	-0-	-3979	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	10416	X	9828	-0-	-588	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9756	-0-	-288	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	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
10	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10860	-0-	-1140	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10333	-0-	-223	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11721	-0-	-462	-0-	11721	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
10	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6715	-0-	-1686	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7028	-0-	-1404	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
*03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	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
10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
*03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	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
10	9362	X	6628	-0-	-2734	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4126	-0-	-2874	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	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
10	33480	X	30888	-0-	-2592	-0-	30888	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	28922	-0-	-3028	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	28423	-0-	-4158	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	27325	-0-	-4884	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	26110	-0-	-1946	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29212	-0-	-1664	-0-	29212	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
10	15345	X	13487	-0-	-1858	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13120	-0-	-1280	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13080	-0-	-1800	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12913	-0-	-634	-0-	12913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
10	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8780	-0-	-86	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 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
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3811	-0-	-1117	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4340	-0-	-1116	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 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
10	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7716	-0-	-534	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7791	-0-	-610	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6840	-0-	-636	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6996	-0-	-1281	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 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
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4682	-0-	-898	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	19375	X	15128	-0-	-4247	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13316	-0-	-5434	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14976	-0-	-679	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
*03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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
10	17918	X	16836	-0-	-1082	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14846	-0-	-2434	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14831	-0-	-2715	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

10	11873	X	10534	-0-	-1339	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9760	-0-	-2330	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

10	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	6039	2			Y	-0-					22
11	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			Y	-0-					22
12	5890	X	2984	-0-	-2906	-0-	2984	2			Y	-0-					22
01	6045	X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2			Y	-0-					22
02	5488	X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2			Y	-0-					22
*03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10352	-0-	-2544	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11101	-0-	-1795	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9853	-0-	-1795	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

10	10199	X	9915	-0-	-284	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8987	-0-	-643	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9088	-0-	-398	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8939	-0-	-981	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6944	-0-	-2016	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8416	-0-	-1504	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

10	12772	X	11219	-0-	-1553	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11146	-0-	-824	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11107	-0-	-1169	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10837	-0-	-1191	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10574	-0-	-958	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

10	16585	X	15447	-0-	-1138	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14848	-0-	-1202	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14671	-0-	-1604	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14896	-0-	-666	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13761	-0-	-183	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	14913	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

10	6293	X	6213	-0-	-80	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4611	-0-	-989	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

10	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4681	X	3791	-0-	-890	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1907	-0-	-2185	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

10	12927	X	11988	-0-	-939	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10763	-0-	-1567	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10359	-0-	-1700	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

10	6355	X	5121	-0-	-1234	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4598	-0-	-1552	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4526	-0-	-1767	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17298	X	16264	-0-	-1034	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	16098	-0-	-282	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16321	-0-	-574	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	9672	X	8010	-0-	-1662	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7819	-0-	-131	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7746	-0-	-94	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8696	-0-	-201	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

10	10974	X	9046	-0-	-1928	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8261	-0-	-1519	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8286	-0-	-1820	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8718	-0-	-1388	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7498	-0-	-986	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2496	-0-	-1162	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13733	X	12024	-0-	-1709	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10415	-0-	-2905	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12497	-0-	-1949	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12450	-0-	-1996	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	9902	-0-	-3146	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11437	-0-	-1056	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
*03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
*03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	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
10	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4527	-0-	-2913	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30659	X	27865	-0-	-2794	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	27426	-0-	-2244	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
12	30411	X	27521	-0-	-2890	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
02	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8501	-0-	-1264	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7915	-0-	-1535	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	16085	-0-	-686	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
12	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
11	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13759	-0-	-439	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
*03	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	5693	-0-	-1840	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5504	-0-	-1096	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5462	-0-	-1358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
*03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10121	-0-	-605	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9211	-0-	-1139	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	3870	-0-	-6701	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6320	-0-	-4065	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6195	-0-	-2933	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6538	-0-	-3568	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13578	X	10502	-0-	-3076	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10317	-0-	-2823	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	9972	-0-	-3606	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3930	-0-	-3169	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

10	18197	X	16253	-0-	-1944	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14952	-0-	-2658	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17031	-0-	-639	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

10	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5538	-0-	-1437	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

10	527	X	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	631	-0-	-7894	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	43	-0-	-237	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8812	-0-	-1208	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7708	-0-	-32	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7886	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
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15593	X	2135	-0-	-13458	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	1673	-0-	-12247	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	354	-0-	-3149	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11307	-0-	-1031	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	14760	-0-	-1484	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14165	-0-	-1555	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14574	-0-	-895	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	15826	-0-	-883	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15291	-0-	-879	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15168	-0-	-673	-0-	15168	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

10	24769	X	12047	-0-	-12722	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13804	-0-	-2396	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10285	-0-	-3789	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	8585	-0-	-3629	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12135	-0-	-745	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11954	-0-	-2306	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

10	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7696	-0-	-404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7679	-0-	-536	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6593	-0-	-715	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6810	-0-	-1157	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

10	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9090	-0-	-1047	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9984	-0-	-153	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8648	-0-	-508	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
*03	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

10	31000	X	28990	-0-	-2010	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	26826	-0-	-2484	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	26613	-0-	-3674	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

10	14818	X	793	-0-	-14025	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
12	13082	X	45	-0-	-13037	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

10	8153	X	424	-0-	-7729	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	5616	-0-	-2165	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	491	-0-	-6537	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	93	-0-	-5518	-0-	93	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
*03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	15717	X	7791	-0-	-7926	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9540	-0-	-2610	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8872	-0-	-2970	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

10	19003	X	18130	-0-	-873	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	18010	-0-	-342	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	18176	-0-	-176	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15929	-0-	-647	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	17347	-0-	-788	-0-	17347	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

10	12648	X	9622	-0-	-3026	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10145	-0-	-385	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9386	-0-	-1991	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9033	-0-	-1243	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

10	15562	X	15500	-0-	-62	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14768	-0-	-292	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14789	-0-	-711	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

10	21359	X	19785	-0-	-1574	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18331	-0-	-2339	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18742	-0-	-2617	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17488	-0-	-376	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26040	X	18540	-0-	-7500	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22473	-0-	-2727	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	22074	-0-	-3966	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
01	25513	X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18228	X	16318	-0-	-1910	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15593	-0-	-2047	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15642	-0-	-1966	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	14323	-0-	-154	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13844	-0-	-633	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-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
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	26877	X	25089	-0-	-1788	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23398	-0-	-2522	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	24824	-0-	-1526	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
02	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
*03	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10740	-0-	-575	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	13857	X	12374	-0-	-1483	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9928	-0-	-1622	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10384	-0-	-788	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	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
10	1860	X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	871	-0-	-1640	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	30	-0-	-1613	-0-	30	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	28427	X	26376	-0-	-2051	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	25231	-0-	-1739	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	25773	-0-	-1383	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	24370	-0-	-2786	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	23816	-0-	-376	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	25719	-0-	-662	-0-	25719	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	28489	X	26904	-0-	-1585	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	24406	-0-	-2998	-0-	24406	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	23627	-0-	-3281	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	21084	-0-	-3220	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22422	-0-	-4486	-0-	22422	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
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18736	-0-	-704	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	19025	-0-	-1094	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18759	-0-	-1360	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16554	-0-	-1618	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17593	-0-	-1782	-0-	17593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44888	X	43674	-0-	-1214	-0-	43674	2			N	-0-					-0-
11	43440	X	41276	-0-	-2164	-0-	41276	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	42115	-0-	-2866	-0-	42115	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	41948	-0-	-3033	-0-	41948	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	35658	-0-	-4970	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37534	-0-	-6145	-0-	37534	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
11	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15342	-0-	-3351	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15916	-0-	-1136	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	17495	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12565	-0-	-2439	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
01	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	15041	-0-	-191	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15310	-0-	-1554	-0-	15310	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
11	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15861	-0-	-3390	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16848	-0-	-1473	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14868	-0-	-1092	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15548	-0-	-2122	-0-	15548	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	15288	-0-	-1700	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14343	-0-	-2097	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11178	-0-	-3795	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12298	-0-	-2985	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
02	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13992	-0-	-1291	-0-	13992	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 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
10	45663	X	42791	-0-	-2872	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	39983	-0-	-3637	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
12	45074	X	41813	-0-	-3261	-0-	41813	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	41124	-0-	-2586	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	36765	-0-	-1875	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	39928	-0-	-2852	-0-	39928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	22816	X	21259	-0-	-1557	-0-	21259	2		N	-0-			-0-
11	21720	X	20962	-0-	-758	-0-	20962	2		N	-0-			-0-
12	22289	X	20911	-0-	-1378	-0-	20911	2		N	-0-			-0-
01	21669	X	20606	-0-	-1063	-0-	20606	2		N	-0-			-0-
02	19572	X	18536	-0-	-1036	-0-	18536	2		N	-0-			-0-
03	21669	X	20065	-0-	-1604	-0-	20065	2		N	-0-			-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

10	22568	X	19547	-0-	-3021	-0-	19547	2		N	-0-			-0-
11	21540	X	18830	-0-	-2710	-0-	18830	2		N	-0-			-0-
12	21514	X	18868	-0-	-2646	-0-	18868	2		N	-0-			-0-
01	20553	X	17485	-0-	-3068	-0-	17485	2		N	-0-			-0-
02	17668	X	15214	-0-	-2454	-0-	15214	2		N	-0-			-0-
03	19561	X	13280	-0-	-6281	-0-	13280	2		N	-0-			-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

10	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
11	3210	X	1754	-0-	-1456	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
12	3286	X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
03	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2		N	-0-			-0-
11	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2		N	-0-			-0-
12	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2		N	-0-			-0-
01	21018	X	12479	-0-	-8539	-0-	12479	2		N	-0-			-0-
02	18984	X	12652	-0-	-6332	-0-	12652	2		N	-0-			-0-
03	21018	X	16725	-0-	-4293	-0-	16725	2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

10	16802	X	14899	-0-	-1903	-0-	14899	2		N	-0-			-0-
11	15600	X	14666	-0-	-934	-0-	14666	2		N	-0-			-0-
12	16120	X	15489	-0-	-631	-0-	15489	2		N	-0-			-0-
01	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2		N	-0-			-0-
02	13692	X	7085	-0-	-6607	-0-	7085	2		N	-0-			-0-
03	15500	X	13556	-0-	-1944	-0-	13556	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	10974	X	9223	-0-	-1751	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9889	-0-	-731	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	4379	-0-	-6595	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
*03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45725	X	42641	-0-	-3084	-0-	42641	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	40578	-0-	-3372	-0-	40578	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41567	-0-	-3290	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
01	43462	X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
02	38528	X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20990	-0-	-1764	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	15190	X	12102	-0-	-3088	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11125	-0-	-779	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9893	-0-	-1027	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	27497	X	23989	-0-	-3508	-0-	23989	2			Y	-0-					-0-
11	25710	X	22715	-0-	-2995	-0-	22715	2			Y	-0-					-0-
12	25265	X	21562	-0-	-3703	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
01	25265	X	17621	-0-	-7644	-0-	17621	2			Y	-0-					-0-
02	22148	X	19734	-0-	-2414	-0-	19734	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	23261	-0-	-733	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

10	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
11	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11427	-0-	-3763	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

10	38781	X	34190	-0-	-4591	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
11	37110	X	33279	-0-	-3831	-0-	33279	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	33939	-0-	-3447	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

10	18662	X	13800	-0-	-4862	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14680	-0-	-2900	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14520	-0-	-3646	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
*03	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1710	-0-	-4056	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

10	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3526	-0-	-3674	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5326	-0-	-2114	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5481	-0-	-1959	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3200	-0-	-2260	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2228	-0-	-3104	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9352	-0-	-2648	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
01	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13413	-0-	-940	-0-	13413	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

10	17019	X	14142	-0-	-2877	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
11	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
12	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
01	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
*03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

10	42749	X	42179	-0-	-570	-0-	42179	2			N	-0-					-0-
11	41370	X	40095	-0-	-1275	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	40965	-0-	-1784	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	40380	-0-	-2028	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
02	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	38223	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	41184	-0-	-1007	-0-	41184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	25761	X	24426	-0-	-1335	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23244	-0-	-1686	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24442	-0-	-1319	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
02	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

10	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	896	-0-	-2018	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9663	-0-	-2334	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

10	31651	X	29074	-0-	-2577	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	27584	-0-	-2056	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	28095	-0-	-2099	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7318	-0-	-8523	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

10	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1086	-0-	-1524	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

10	14446	X	13089	-0-	-1357	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12323	-0-	-1567	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12541	-0-	-1781	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

10	19716	X	16621	-0-	-3095	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	14588	-0-	-4642	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	11713	-0-	-8158	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

10	17732	X	14667	-0-	-3065	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13743	-0-	-1047	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13928	-0-	-2161	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
*03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	12026	-0-	-374	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	6526	-0-	-5474	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	8512	-0-	-5562	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

10	11687	X	11508	-0-	-179	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9396	-0-	-2334	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10532	-0-	-1620	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
11	15330	X	-0-	-0-	-15330	-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-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 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
10	17298	X	13699	-0-	-3599	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	10667	-0-	-6073	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	11673	-0-	-5594	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10298	-0-	-6380	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9767	-0-	-3701	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10392	-0-	-3310	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 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
10	27249	X	24286	-0-	-2963	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	24904	-0-	-454	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
01	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-
02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
*03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	27281	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9892	-0-	-1148	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7690	-0-	-3811	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	7042	-0-	-4459	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	6693	-0-	-3695	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8685	-0-	-2382	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	13559	-0-	-329	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	14434	-0-	-126	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	15402	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18631	X	16216	-0-	-2415	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	17067	-0-	-573	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17503	-0-	-446	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
*03	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	21824	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	9310	-0-	-2377	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	3736	-0-	-7574	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	5370	-0-	-6317	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8057	-0-	-3103	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
*03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

10	10571	X	9226	-0-	-1345	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9406	-0-	-421	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8498	-0-	-378	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

10	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
11	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
02	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
*03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

10	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	2			N	-0-					-0-
11	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
12	40668	X	40668	-0-	-0-	-0-	40668	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	35987	-0-	-6452	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	31156	-0-	-7176	-0-	31156	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	33805	-0-	-8634	-0-	33805	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

10	8835	X	7479	-0-	-1356	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7846	-0-	-584	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6391	-0-	-945	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6157	-0-	-1965	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

10	10788	X	6798	-0-	-3990	-0-	6798	2			N	-0-					32
11	10440	X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2			N	-0-					32
12	10788	X	5095	-0-	-5693	-0-	5095	2			N	-0-					32
01	9393	X	4126	-0-	-5267	-0-	4126	2			N	-0-					32
02	8036	X	4181	-0-	-3855	-0-	4181	2			N	-0-					32
*03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					32

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

10	6634	X	4228	-0-	-2406	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4709	-0-	-1711	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4878	-0-	-1136	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	516	-0-	-4351	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	10633	X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
*03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

10	10385	X	9548	-0-	-837	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9184	-0-	-746	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9119	-0-	-739	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

10	12183	X	11230	-0-	-953	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11246	-0-	-813	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

10	29551	X	29551	-0-	-0-	-0-	29551	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	26164	-0-	-2276	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	1625	-0-	-27763	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					N	-0-					-0-
03	29543	X	10103	-0-	-19440	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

10	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4940	-0-	-436	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6913	X	4741	-0-	-2172	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
*03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5084	X	3784	-0-	-1300	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3172	-0-	-1598	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

10	24459	X	13972	-0-	-10487	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	20369	-0-	-4531	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	18831	-0-	-6899	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	19775	-0-	-5955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15474	-0-	-3538	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18032	-0-	-3017	-0-	18032	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13164	-0-	-197	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
*03	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

10	17763	X	16677	-0-	-1086	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
11	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	7982	-0-	-8975	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16250	-0-	-707	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14931	-0-	-385	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	20070	-0-	-204	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
11	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	19021	-0-	-1253	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
*03	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	15238	-0-	-1068	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15090	-0-	-240	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12817	-0-	-2776	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13191	-0-	-2340	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11479	-0-	-2605	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12279	-0-	-3314	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10512	-0-	-803	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10127	-0-	-847	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10410	-0-	-564	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9517	-0-	-199	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	24530	-0-	-1603	-0-	24530	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	23372	-0-	-2761	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	78	-0-	-635	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	259	-0-	-1589	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

10	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5549	-0-	-247	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

10	32364	X	29791	-0-	-2573	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	27191	-0-	-4129	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28058	-0-	-3593	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

10	15841	X	13773	-0-	-2068	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13162	-0-	-1988	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13452	-0-	-1769	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

10	6789	X	4909	-0-	-1880	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4807	-0-	-1463	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4988	-0-	-840	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4545	-0-	-355	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	12803	X	9572	-0-	-3231	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10316	-0-	-3094	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10540	-0-	-3317	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10964	-0-	-2893	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9768	-0-	-1824	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

10	8990	X	8214	-0-	-776	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	6936	-0-	-3114	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	6836	-0-	-3549	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7657	-0-	-2728	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4672	-0-	-2748	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5657	-0-	-2558	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

10	13051	X	11563	-0-	-1488	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11330	-0-	-1300	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	6740	-0-	-5133	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10662	-0-	-62	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10403	-0-	-1532	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

10	21390	X	20697	-0-	-693	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	20494	-0-	-206	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20447	-0-	-943	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	15323	-0-	-5385	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18157	-0-	-967	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19220	-0-	-1953	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1052	-0-	-5985	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1728	-0-	-4628	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

10	13795	X	12936	-0-	-859	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	7777	-0-	-5573	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	4994	-0-	-8429	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6153	-0-	-6774	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	7655	-0-	-4021	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	6640	-0-	-6287	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

10	17887	X	4759	-0-	-13128	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	3366	-0-	-13944	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	329	-0-	-20441	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	140	-0-	-18088	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	35287	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	33167	-0-	-883	-0-	33167	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	27065	-0-	-8120	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

10	8649	X	8327	-0-	-322	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

10	16585	X	14398	-0-	-2187	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14403	-0-	-1647	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	13546	-0-	-2481	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					50
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					50
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					50
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					50
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					50
*03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					50

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	11525	-0-	-5556	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13578	-0-	-2862	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	11971	-0-	-12767	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	6948	-0-	-16992	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
01	15097	X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
*03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654	X	11241	-0-	-8413	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16787	-0-	-2233	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
12	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	12420	-0-	-9931	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	12014	-0-	-9616	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13548	-0-	-6075	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
*03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	15897	-0-	-2176	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14575	-0-	-1955	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14684	-0-	-2025	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	11967	-0-	-1394	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11522	-0-	-1622	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	17563	-0-	-1533	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17443	-0-	-647	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17495	-0-	-20	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

10	15996	X	13590	-0-	-2406	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13134	-0-	-2106	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12453	-0-	-3016	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

10	13454	X	11639	-0-	-1815	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10710	-0-	-1020	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10814	-0-	-718	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

10	25606	X	23110	-0-	-2496	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	23266	-0-	-1094	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23765	-0-	-1376	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10350	-0-	-779	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7974	-0-	-1806	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7954	-0-	-2152	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7848	-0-	-2506	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5653	-0-	-3699	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7529	-0-	-2825	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

10	4123	X	2388	-0-	-1735	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

10	15221	X	9387	-0-	-5834	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	7056	-0-	-7314	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	6405	-0-	-7979	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11200	-0-	-1293	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
*03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	13386	-0-	-2145	-0-	13386	2		N	-0-			-0-
11	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	13731	2		N	-0-			-0-
12	15221	X	13290	-0-	-1931	-0-	13290	2		N	-0-			-0-
01	14043	X	13511	-0-	-532	-0-	13511	2		N	-0-			-0-
02	12824	X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2		N	-0-			-0-
03	14198	X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2		N	-0-			-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

10	16213	X	15200	-0-	-1013	-0-	15200	2		N	-0-			-0-
11	14310	X	13591	-0-	-719	-0-	13591	2		N	-0-			-0-
12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2		N	-0-			-0-
01	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2		N	-0-			-0-
02	13720	X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2		N	-0-			-0-
03	16151	X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2		N	-0-			-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

10	5208	X	3056	-0-	-2152	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
11	4440	X	2857	-0-	-1583	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2		N	-0-			-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

10	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2		N	-0-			-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

10	18569	X	16017	-0-	-2552	-0-	16017	2		N	-0-			-0-
11	17640	X	15353	-0-	-2287	-0-	15353	2		N	-0-			-0-
12	18228	X	16129	-0-	-2099	-0-	16129	2		N	-0-			-0-
01	16988	X	16049	-0-	-939	-0-	16049	2		N	-0-			-0-
02	14840	X	14308	-0-	-532	-0-	14308	2		N	-0-			-0-
03	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	15775	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	8607	-0-	-2026	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8686	-0-	-794	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9042	-0-	-723	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7947	-0-	-173	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	10123	-0-	-3548	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10361	-0-	-2869	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11439	-0-	-1705	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	8329	-0-	-5311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11370	-0-	-1230	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	129	-0-	-1187	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	511	-0-	-946	-0-	511	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	21513	-0-	-838	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20599	-0-	-1031	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20876	-0-	-1475	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20913	-0-	-1376	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	19138	-0-	-294	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18796	-0-	-2718	-0-	18796	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19685	X	15666	-0-	-4019	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17709	-0-	-1341	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18877	-0-	-808	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
01	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12507	-0-	-4013	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13466	-0-	-5413	-0-	13466	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	14995	-0-	-1342	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13838	-0-	-232	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13873	-0-	-232	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13774	-0-	-1230	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12499	-0-	-1053	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13508	-0-	-1496	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3610	-0-	-1102	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	18879	X	11017	-0-	-7862	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14402	-0-	-3328	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15442	-0-	-2879	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
01	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
*03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

10	8308	X	2433	-0-	-5875	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9707	-0-	-1763	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	5915	-0-	-4445	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6458	-0-	-3245	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

10	14508	X	5048	-0-	-9460	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	5320	-0-	-11870	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	2731	-0-	-15032	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	5437	-0-	-12326	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5929	-0-	-2275	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

10	3379	X	2454	-0-	-925	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2026	-0-	-494	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

10	23529	X	21578	-0-	-1951	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	20517	-0-	-1713	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20332	-0-	-2639	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
11	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	28447	2			N	-0-					-0-
12	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
*03	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 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
10	11811	X	6543	-0-	-5268	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3165	-0-	-8175	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5957	-0-	-5668	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24955	X	10043	-0-	-14912	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-
12	23560	X	11396	-0-	-12164	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
*03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-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	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	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
10	10230	X	9403	-0-	-827	-0-	9403	2			N	-0-					28
11	9900	X	8950	-0-	-950	-0-	8950	2			N	-0-					28
12	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					28
01	9393	X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2			N	-0-					28
02	8484	X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2			N	-0-					28
03	9796	X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2			N	-0-					28

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	5660	2			Y	-0-					2
11	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2			Y	-0-					2
12	5425	X	3557	-0-	-1868	-0-	3557	2			Y	-0-					2
01	5673	X	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2			Y	-0-					2
02	5124	X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2			Y	-0-					2
03	5673	X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2			Y	-0-					2

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
10	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5282	-0-	-718	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	13640	X	10798	-0-	-2842	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	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
10	13702	X	9419	-0-	-4283	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
*03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	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
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1829	-0-	-151	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1767	X	846	-0-	-921	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11653	-0-	8553	8553	11653	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	21149	-0-	18049	40162	21149	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
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	348	-0-	-7482	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-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
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	10850	X	10010	-0-	-840	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9444	-0-	-996	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9424	-0-	-1178	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9272	-0-	-741	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7929	-0-	-1115	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	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
10	14973	X	13331	-0-	-1642	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13568	-0-	-922	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13170	-0-	-625	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11926	-0-	-534	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	12233	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	38	-0-	-3589	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12366	-0-	-1824	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13552	-0-	-1111	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

10	46159	X	36357	-0-	-9802	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	33019	-0-	-8981	-0-	33019	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	32962	-0-	-8888	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
01	37944	X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

10	19437	X	17843	-0-	-1594	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	17533	-0-	-3197	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	17078	-0-	-4343	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15004	X	4359	-0-	-10645	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8971	-0-	-4589	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11741	-0-	-1403	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	10772	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	437	-0-	-3841	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	97	-0-	-3039	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
12	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	7197	-0-	-7714	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4382	-0-	-9086	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5131	-0-	-9780	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	39060	X	37639	-0-	-1421	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
11	39300	X	37522	-0-	-1778	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
12	37629	X	37629	-0-	-0-	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
01	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
*03	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	35925	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
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			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
10	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7741	-0-	-59	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
*03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	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
10	13361	X	12960	-0-	-401	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10120	-0-	-2931	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	14053	-0-	-21	-0-	14053	2			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
10	13206	X	11081	-0-	-2125	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11431	-0-	-938	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11094	-0-	-78	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11259	-0-	-800	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 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
10	1984	X	769	-0-	-1215	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	434	X	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	775	X	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	700	X	317	-0-	-383	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	775	X	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 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
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
*03	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
*03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

10	18197	X	13970	-0-	-4227	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	8981	-0-	-12679	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	13504	-0-	-8878	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15769	-0-	-6613	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	11678	-0-	-2303	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

10	46841	X	44205	-0-	-2636	-0-	44205	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	39716	-0-	-5224	-0-	39716	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	42532	-0-	-3906	-0-	42532	2			N	-0-					-0-
01	46221	X	42975	-0-	-3246	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
02	40292	X	37917	-0-	-2375	-0-	37917	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	40404	-0-	-3802	-0-	40404	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

10	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4266	-0-	-2484	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3567	-0-	-2881	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4462	-0-	-1222	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

10	18848	X	17815	-0-	-1033	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16651	-0-	-1589	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12083	-0-	-5773	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	8153	X	7844	-0-	-309	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7513	-0-	-377	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
*03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			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
10	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			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
10	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			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
10	14973	X	12609	-0-	-2364	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	12136	-0-	-1994	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12261	-0-	-1720	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12262	-0-	-355	-0-	12262	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
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

10	34627	X	33816	-0-	-811	-0-	33816	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	24112	-0-	-9098	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	18761	-0-	-15401	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

10	6789	X	5324	-0-	-1465	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5057	-0-	-1513	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5108	-0-	-875	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4514	-0-	-610	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

10	22010	X	16133	-0-	-5877	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13015	-0-	-7295	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	12998	-0-	-7865	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15168	-0-	-4114	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13111	-0-	-1449	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13096	-0-	-3024	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

10	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4870	-0-	-260	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3229	-0-	-1638	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3594	-0-	-1273	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2491	-0-	-1905	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	3276	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			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
10	10323	X	1313	-0-	-9010	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2873	-0-	-3457	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4484	-0-	-972	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2674	-0-	-2782	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4186	-0-	-742	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	34906	X	11850	-0-	-23056	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
11	33570	X	12088	-0-	-21482	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	12439	-0-	-20452	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	24263	-0-	-6923	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22550	-0-	-1558	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
*03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					18
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2					20
12	3906	X	2699	-0-	-1207	-0-	2695	2	4	9	N	4	16	1			8
01	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	2959	2			N	-0-					8
02	3528	X	1423	-0-	-2105	-0-	1423	2			N	-0-					8
03	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	1772	2	8	9	N	7					15

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
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4770	-0-	-1554	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2			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
10	5921	X	2857	-0-	-3064	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2682	-0-	-3048	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2823	-0-	-3098	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	707	-0-	-2145	-0-	707	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
10	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	8060	X	7271	-0-	-789	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7116	-0-	-834	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	16645	-0-	-932	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16398	-0-	-612	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	17139	-0-	-1213	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

10	20429	X	18197	-0-	-2232	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	18106	-0-	-1154	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18701	-0-	-1170	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

10	11377	X	10365	-0-	-1012	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10262	-0-	-748	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10451	-0-	-926	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

10	17732	X	17522	-0-	-210	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16690	-0-	-560	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17144	-0-	-681	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

10	31279	X	27004	-0-	-4275	-0-	27004	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	23583	-0-	-5607	-0-	23583	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	23269	-0-	-6398	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	45570	X	41081	-0-	-4489	-0-	41081	2		N	-0-			-0-
11	44100	X	39725	-0-	-4375	-0-	39725	2		N	-0-			-0-
12	43679	X	41075	-0-	-2604	-0-	41075	2		N	-0-			-0-
01	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2		N	-0-			-0-
02	38164	X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2		N	-0-			-0-
*03	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2		N	-0-			-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
03	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2		N	-0-			-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2		N	-0-			-0-
11	12720	X	9169	-0-	-3551	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
12	13144	X	9609	-0-	-3535	-0-	9609	2		N	-0-			-0-
01	13144	X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2		N	-0-			-0-
02	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2		N	-0-			-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-				N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

10	15221	X	14154	-0-	-1067	-0-	14154	2		N	-0-			-0-
11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2		N	-0-			-0-
12	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2		N	-0-			-0-
01	14446	X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2		N	-0-			-0-
02	14448	X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2		N	-0-			-0-
03	15996	X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2		N	-0-			-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
11	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
12	26319 X	24307	-0-	-2012	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
01	26722 X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	24136 X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
03	26722 X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

10	10106 X	9730	-0-	-376	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
11	8970 X	8918	-0-	-52	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	9579 X	9287	-0-	-292	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9734 X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8792 X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	9734 X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	N	17					69
11	5880 X	4979	-0-	-901	-0-	4958	2	21	9	N	19	65	1			23
12	6200 X	5472	-0-	-728	-0-	5472	2			N	-0-					23
01	6200 X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-					23
02	5600 X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1			11
*03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31					42

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	30473	X	28360	-0-	-2113	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	27088	-0-	-2402	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	27422	-0-	-2431	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	26965	-0-	-2330	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23834	-0-	-2514	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25789	-0-	-2576	-0-	25789	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

10	27001	X	24492	-0-	-2509	-0-	24492	2			Y	-0-					-0-
11	25050	X	23207	-0-	-1843	-0-	23207	2			Y	-0-					-0-
12	25885	X	23182	-0-	-2703	-0-	23182	2			Y	-0-					-0-
01	25885	X	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2			Y	-0-					-0-
02	22736	X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-
03	24490	X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	34875	X	34007	-0-	-868	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
11	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	35193	-0-	-23	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

10	11532	X	10086	-0-	-1446	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10501	-0-	-659	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9784	-0-	-3143	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

10	21917	X	19552	-0-	-2365	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19328	-0-	-1312	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19873	-0-	-866	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17840	-0-	-192	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

10	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11681	-0-	-1060	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6706	-0-	-2966	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

10	12338	X	9569	-0-	-2769	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9111	-0-	-2829	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9040	-0-	-3298	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	114	-0-	-9589	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

10	28675	X	26281	-0-	-2394	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	25603	-0-	-1067	-0-	25603	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24739	-0-	-2479	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20305	X	9213	-0-	-11092	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	8186	-0-	-13324	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	7124	-0-	-15103	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	8741	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3257	X	1231	-0-	-2026	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	11865	-0-	-3325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12661	-0-	-2039	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12655	-0-	-2535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11643	-0-	-173	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37758	X	34387	-0-	-3371	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	33162	-0-	-3108	-0-	33162	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33695	-0-	-2792	-0-	33695	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	30891	-0-	-749	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	2755	-0-	-11133	-0-	2754	2	1	9	Y	1					4
11	13440	X	3263	-0-	-10177	-0-	3263	2			Y	-0-					4
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					4
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					3
*03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11					14

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39897	X	35283	-0-	-4614	-0-	35283	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	32521	-0-	-3779	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	31916	-0-	-5594	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	21942	-0-	-15568	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	22722	-0-	-9142	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	26627	-0-	-8651	-0-	26627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	14260	-0-	-372	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12898	-0-	-1022	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12849	-0-	-1163	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13145	-0-	-805	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11585	-0-	-1295	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2362	-0-	-488	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6263	-0-	-1941	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8754	-0-	-422	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

10	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

10	21142	X	20041	-0-	-1101	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18922	-0-	-968	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19204	-0-	-1008	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18759	-0-	-1267	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16928	-0-	-1160	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18175	-0-	-1851	-0-	18175	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

10	18042	X	15839	-0-	-2203	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15339	-0-	-561	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	9839	-0-	-5940	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11313	-0-	-4528	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13590	-0-	-718	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	11103	-0-	-4738	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	20181	X	18478	-0-	-1703	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	18063	-0-	-2067	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
12	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20173	-0-	-628	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
02	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17584	-0-	-3403	-0-	17584	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
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

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
10	30349	X	28371	-0-	-1978	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27237	-0-	-1593	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	27843	-0-	-863	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	25600	-0-	-3106	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	24620	-0-	-1308	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	27324	-0-	-1041	-0-	27324	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11966	X	11643	-0-	-323	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11266	-0-	-314	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10558	-0-	-1408	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10332	-0-	-1386	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9744	-0-	-784	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10901	-0-	-755	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11	18960	X	-0-	-0-	-18960	-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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

10	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13293	-0-	-4257	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17798	-0-	-337	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	18081	-0-	-54	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15829	-0-	-187	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14504	-0-	-3290	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

10	25544	X	22598	-0-	-2946	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
11	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21159	-0-	-1440	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	15889	-0-	-4523	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	17536	-0-	-5063	-0-	17536	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

10	7657	X	6626	-0-	-1031	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5798	-0-	-1612	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5440	-0-	-2217	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
*03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

10	23281	X	20354	-0-	-2927	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19568	-0-	-2452	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	19583	-0-	-3171	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

10	11098	X	9116	-0-	-1982	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8585	-0-	-1675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8331	-0-	-1930	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

10	6603	X	4725	-0-	-1878	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4041	-0-	-939	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
*03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	12164	-0-	-81	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11056	-0-	-614	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10992	-0-	-1005	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529	X	22472	-0-	-1057	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	21581	-0-	-889	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21953	-0-	-1266	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6859	-0-	-333	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37944	X	35199	-0-	-2745	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	33943	-0-	-1517	-0-	33943	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34611	-0-	-2031	-0-	34611	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

10	23963	X	23468	-0-	-495	-0-	23468	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21365	-0-	-1825	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	20243	-0-	-2945	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
02	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
*03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

10	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
*03	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

10	23932	X	20630	-0-	-3302	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	16070	-0-	-7090	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	12657	-0-	-11275	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	35	9	N	32	25	1			7
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

10	5797	X	4876	-0-	-921	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4488	-0-	-1122	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

10	10664	X	9844	-0-	-820	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9433	-0-	-887	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9532	-0-	-1008	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

10	14725	X	14444	-0-	-281	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
11	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	479	-0-	-14122	-0-	479	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

10	15407	X	14337	-0-	-1070	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13662	-0-	-1008	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13644	-0-	-1112	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

10	16647	X	14379	-0-	-2268	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	13958	-0-	-2212	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14208	-0-	-2501	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12806	-0-	-886	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

10	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

10	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	5206	2	7	9	Y	6					32
11	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7460	2	7	9	Y	6					38
12	7502	X	6781	-0-	-721	-0-	6781	2			Y	-0-					38
01	7502	X	6997	-0-	-505	-0-	6977	2	20	9	Y	18					56
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	15	53	1			18
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					18

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

10	15438	X	14466	-0-	-972	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13888	-0-	-782	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14419	-0-	-585	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

10	15717	X	13584	-0-	-2133	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12161	-0-	-2269	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12890	-0-	-2021	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 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
10	10633	X	9386	-0-	-1247	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9255	-0-	-255	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8614	-0-	-1213	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	21979	X	21246	-0-	-733	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20132	-0-	-1438	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	21085	-0-	-1204	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

10	19685	X	18564	-0-	-1121	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16784	-0-	-1396	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17911	-0-	-875	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	29946	X	20674	-0-	-9272	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
11	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	26387	2			N	-0-					-0-
12	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29959	2			N	-0-					-0-
01	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	14691	-0-	-2049	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13471	-0-	-2729	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12778	-0-	-3528	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

10	16120	X	12337	-0-	-3783	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13653	-0-	-1557	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12534	-0-	-3183	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

10	13826	X	13792	-0-	-34	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
11	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
12	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6107	X	5816	-0-	-291	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4950	-0-	-1098	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

10	3627	X	934	-0-	-2693	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2255	-0-	-1045	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1503	-0-	-1318	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	428	-0-	-1672	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	851	-0-	-1474	-0-	851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	15585	-0-	-2333	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15710	-0-	-1270	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16312	-0-	-1234	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14487	-0-	-409	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28582	X	28420	-0-	-162	-0-	28420	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	25416	-0-	-5514	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	26687	-0-	-5274	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	18216	-0-	-725	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
11	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17927	-0-	-642	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	16001	-0-	-771	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2			N	-0-					-0-

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
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10385	X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7220	-0-	-1600	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7006	-0-	-2480	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6834	-0-	-2652	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6153	-0-	-2415	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7535	-0-	-1858	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	44547	X	40469	-0-	-4078	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	37584	-0-	-3936	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	32162	-0-	-9223	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	27056	-0-	-14329	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	28489	-0-	-8051	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37044	-0-	-3411	-0-	37044	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	29977	X	25508	-0-	-4469	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	24197	-0-	-3163	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24950	-0-	-2826	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24791	-0-	-2861	-0-	24791	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	22018	-0-	-2286	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
*03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					41
11	4260	X	3337	-0-	-923	-0-	3337	2			Y	-0-					41
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					41
01	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	2729	2			Y	-0-					41
02	4256	X	846	-0-	-3410	-0-	835	2	11	9	Y	10					51
03	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			Y	-0-					51

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	3595	-0-	-8045	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	2197	-0-	-9831	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1754	-0-	-10274	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5409	-0-	-1003	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-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-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3134	-0-	-865	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
11	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6210	-0-	-3927	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

10	2387	X	664	-0-	-1723	-0-	664	2			Y	-0-					3
11	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	1223	2	2	9	Y	2					5
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					5
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3049	-0-	249	249	3047	2	2	9	Y	2					7
*03	3100	N	3564	-0-	464	713	3558	2	6	9	Y	5					12

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

10	33077	X	30618	-0-	-2459	-0-	30618	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	28882	-0-	-2528	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	30022	-0-	-1939	-0-	30022	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

10	20460	X	15193	-0-	-5267	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16498	-0-	-3032	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	12964	-0-	-7217	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

10	8215	X	7273	-0-	-942	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6792	-0-	-708	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	20708	X	17206	-0-	-3502	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	17300	-0-	-2740	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	17275	-0-	-3433	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
02	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

10	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
12	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
01	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
*03	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

10	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1391	-0-	-679	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

10	19716	X	9951	-0-	-9765	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	12706	-0-	-6374	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17212	-0-	-2008	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
*03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

10	12400	X	12020	-0-	-380	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11054	-0-	-1096	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11100	-0-	-1455	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

10	20925	X	18235	-0-	-2690	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	19042	-0-	-518	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19299	-0-	-913	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

10	16213	X	13248	-0-	-2965	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12457	-0-	-3233	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12394	-0-	-2982	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
*03	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	16151	X	14216	-0-	-1935	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11270	-0-	-3670	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11869	-0-	-3569	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
*03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6621	-0-	-1253	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	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
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	29946	X	27096	-0-	-2850	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	25989	-0-	-2361	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25964	-0-	-2773	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	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
10	9455	X	5238	-0-	-4217	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6403	-0-	-3977	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1610	-0-	-9116	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			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
10	43741	X	38055	-0-	-5686	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	36643	-0-	-3977	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	36765	-0-	-2574	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
11	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	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
10	12958	X	6749	-0-	-6209	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	5703	-0-	-5547	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6123	-0-	-5347	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	952	-0-	-6736	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	9362	X	6930	-0-	-2432	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7697	-0-	-1262	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

10	20429	X	18495	-0-	-1934	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17721	-0-	-1449	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

10	29140	X	25307	-0-	-3833	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	23991	-0-	-3279	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24279	-0-	-2412	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
*03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

10	21390	X	17966	-0-	-3424	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	14965	-0-	-5735	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14034	-0-	-3667	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	2232	X	853	-0-	-1379	-0-	853	2			N	-0-					54
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					54
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					54
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	20181	X	14054	-0-	-6127	-0-	14044	2	10	9	N	9					127
11	19530	X	15606	-0-	-3924	-0-	15596	2	10	9	N	9					136
12	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15302	2	14	9	N	13					149
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2	9	N	2					151
02	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14	9	N	13	113	1			51
03	16120	X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8	9	N	7					58

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

10	23715	X	21446	-0-	-2269	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
11	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	21019	-0-	-433	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

10	28644	X	25823	-0-	-2821	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	24854	-0-	-2656	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
12	27528	X	25072	-0-	-2456	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24674	-0-	-2544	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	21502	-0-	-1822	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	23175	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

10	13733	X	13233	-0-	-500	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12977	-0-	-446	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12793	-0-	-630	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	7736	-0-	-4388	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9849	-0-	-939	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	3133	-0-	-7967	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	3852	-0-	-7618	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	5531	-0-	-5164	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6293	-0-	-4057	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	5173	-0-	-5677	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
*03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	13249	-0-	-1476	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11584	-0-	-836	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12224	-0-	-1323	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	20872	-0-	-1510	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	19348	-0-	-2312	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19713	-0-	-2452	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7068	X	2594	-0-	-4474	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					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
10	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
11	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	28010	2			N	-0-					-0-
12	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
01	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	43555	X	40438	-0-	-3117	-0-	40438	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	37448	-0-	-3172	-0-	37448	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	38512	-0-	-2625	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
01	41013	X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
02	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	16616	X	14367	-0-	-2249	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13436	-0-	-1504	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	8358	-0-	-6894	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

10	43524	X	40582	-0-	-2942	-0-	40582	2			N	-0-					-0-
11	41610	X	38336	-0-	-3274	-0-	38336	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	38253	-0-	-3783	-0-	38253	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

10	20243	X	19554	-0-	-689	-0-	19550	2	4	9	N	4					81
11	19590	X	15475	-0-	-4115	-0-	15472	2	3	9	N	3					84
12	20367	X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2			N	-0-					84
01	20367	X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5					89
02	18396	X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13					102
03	19561	X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

10	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	3426	-0-	-12324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11393	-0-	-4882	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

10	34286	X	31485	-0-	-2801	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	30437	-0-	-2113	-0-	30437	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	23033	X	21113	-0-	-1920	-0-	21113	2			N	-0-					71
11	22290	X	18304	-0-	-3986	-0-	18304	2			N	-0-					71
12	23219	X	20280	-0-	-2939	-0-	20280	2			N	-0-					71
01	22940	X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2			N	-0-					71
02	20440	X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2			N	-0-					71
03	21111	X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36921	X	33091	-0-	-3830	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	31589	-0-	-2881	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	31916	-0-	-3455	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-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-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

10	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9400	-0-	-170	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8429	-0-	-1460	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

10	6634	X	4796	-0-	-1838	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5193	-0-	-927	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

10	18352	X	16671	-0-	-1681	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15905	-0-	-1105	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15870	-0-	-1707	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

10	56017	X	53564	-0-	-2453	-0-	53564	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	51802	-0-	-1598	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
12	54467	X	52886	-0-	-1581	-0-	52886	2			N	-0-					-0-
01	53909	X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
03	53568	X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

10	19251	X	16025	-0-	-3226	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	11983	-0-	-5057	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	54	-0-	-15973	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

10	28799	X	26319	-0-	-2480	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	18246	-0-	-9624	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26320	-0-	-1642	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

10	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1074	-0-	-387	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

10	9858	X	8661	-0-	-1197	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8797	-0-	-743	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8685	-0-	-1173	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9951	X	7264	-0-	-2687	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7925	-0-	-1705	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7518	-0-	-2433	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	3382	-0-	-4010	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6027	-0-	-2157	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
11	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13593	-0-	-419	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13483	-0-	-932	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11826	-0-	-1306	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11899	-0-	-2640	-0-	11899	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	42067	X	38854	-0-	-3213	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	37590	-0-	-1980	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38169	-0-	-2720	-0-	38169	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	38240	-0-	-2153	-0-	38240	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	34486	-0-	-1522	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	37010	-0-	-1833	-0-	37010	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
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8659	-0-	-951	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
*03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	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
10	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24709	2	1	9	N	1					38
11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22310	2	2	9	N	2					40
12	21638	X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2			N	-0-					40
01	24707	X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	N	2					42
02	22316	X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	N	2					44
03	24707	X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	N	1					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4435	-0-	-3065	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	2364	-0-	-5634	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

10	9920	X	4103	-0-	-5817	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
*03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	613	-0-	-2053	-0-	613	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

10	10912	X	8513	-0-	-2399	-0-	8513	2			N	-0-					24
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					24
12	8928	X	7739	-0-	-1189	-0-	7739	2			N	-0-					24
01	8928	X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2			N	-0-					24
02	8148	X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2			N	-0-	4	1			20
03	9021	X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2			N	-0-					20

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

10	6696	X	5333	-0-	-1363	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5044	-0-	-1046	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5008	-0-	-1161	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4972	-0-	-980	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
*03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17639	X	14939	-0-	-2700	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14515	-0-	-2255	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14515	-0-	-2814	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
11	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
12	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

10	34069	X	27411	-0-	-6658	-0-	27411	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	25783	-0-	-5537	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	23403	-0-	-7473	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	26340	-0-	-3296	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	18526	-0-	-6954	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24313	-0-	-3091	-0-	24313	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

10	14539	X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11492	-0-	-2458	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13747	-0-	-668	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13357	-0-	-1151	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11868	-0-	-1236	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13994	-0-	-514	-0-	13994	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11473	-0-	-2147	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	12635	-0-	-4508	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	9055	-0-	-8088	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	8324	-0-	-7160	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	9336	-0-	-5234	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11935	X	7516	-0-	-4419	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5781	-0-	-5769	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	4743	-0-	-7192	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
11	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20052	-0-	-2082	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18147	-0-	-3189	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21584	-0-	-2038	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13268	X	12097	-0-	-1171	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11918	-0-	-265	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10860	-0-	-144	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11491	-0-	-630	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

10	11191	X	7970	-0-	-3221	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7038	-0-	-3072	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5236	-0-	-3041	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6006	-0-	-2271	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5728	-0-	-1468	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					-0-
*03	16068	X	15326	-0-	-742	-0-	15326	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
10	30256	X	15142	-0-	-15114	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	19292	-0-	-9988	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	12662	-0-	-11704	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	466	-0-	-23900	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	-0-	-0-	-18732	-0-					N	-0-					-0-
03	19933	X	754	-0-	-19179	-0-	754	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

10	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13718	2	35	9	Y	32					46
11	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13784	2	11	9	Y	10					56
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14317	2	25	9	Y	23	62	1			17
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					17
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1			26
*03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44					70

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

10	8060	X	2598	-0-	-5462	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	1249	-0-	-6551	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2377	-0-	-4009	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5068	X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

10	12369	X	9824	-0-	-2545	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9589	-0-	-1571	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

10	13392	X	12126	-0-	-1266	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11589	-0-	-771	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	9808	-0-	-2964	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 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
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 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
10	15438	X	13776	-0-	-1662	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12801	-0-	-1449	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	8538	-0-	-6187	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	13764	X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6844	-0-	-236	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19459	-0-	-251	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19613	-0-	-1901	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27497	X	25746	-0-	-1751	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	24442	-0-	-2168	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	23688	-0-	-2321	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	14430	-0-	-1194	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13259	-0-	-1861	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
02	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1313	-0-	-3457	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7783	-0-	-1727	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6325	-0-	-3502	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13712	-0-	-486	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	19266	-0-	-78	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17941	-0-	-389	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
12	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	22475	X	19184	-0-	-3291	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	18353	-0-	-4477	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21855	-0-	-1736	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	27869	X	26462	-0-	-1407	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	14947	-0-	-10343	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	25957	-0-	-176	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
01	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	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
10	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9533	-0-	-997	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	5473	-0-	-4354	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6367	-0-	-2333	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7125	-0-	-1865	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	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
10	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19915	2	4	9	N	4					98
11	20820	X	17953	-0-	-2867	-0-	17945	2	8	9	N	7					105
12	21514	X	18669	-0-	-2845	-0-	18662	2	7	9	N	6					111
01	21514	X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2	9	N	2					113
02	18004	X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7	9	N	6	76	1			43
03	19933	X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2	9	N	2					45

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
10	19685	X	17315	-0-	-2370	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	12709	-0-	-6341	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
12	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
01	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24559	X	24559	-0-	-0-	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	9338	-0-	-8362	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	13534	-0-	-7360	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34875	X	26245	-0-	-8630	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	22342	-0-	-11408	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
01	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
02	23716	X	-0-	-0-	-23716	-0-					N	-0-					-0-
03	26257	X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	11317	-0-	-2881	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11934	-0-	-1806	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11980	-0-	-2218	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	11582	-0-	-6956	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	13591	-0-	-4349	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	16921	-0-	-1431	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3071	-0-	-2899	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	3859	-0-	-2310	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	302	-0-	-5942	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11307	-0-	-876	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11077	-0-	-563	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11331	-0-	-232	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	17639	X	15239	-0-	-2400	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15278	-0-	-952	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15156	-0-	-1615	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14504	-0-	-1275	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12851	-0-	-1401	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13597	-0-	-2182	-0-	13597	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

10	9889	X	8700	-0-	-1189	-0-	8692	2	8	9	Y	7					15
11	9990	X	8210	-0-	-1780	-0-	8210	2			Y	-0-					15
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2			Y	-0-					15
01	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11243	2	54	9	Y	49	55	1			9
*02	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					9
*03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15733	2	15	9	Y	14					23

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

10	14601	X	13022	-0-	-1579	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11236	-0-	-2444	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10940	-0-	-3196	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10774	-0-	-2587	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
*03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

10	24707	X	23188	-0-	-1519	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	21379	-0-	-2351	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21681	-0-	-2189	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21112	-0-	-2262	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20892	-0-	-220	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	22472	-0-	-716	-0-	22472	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5343	-0-	-3740	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	4163	-0-	-5323	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4899	-0-	-3669	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7728	-0-	-1758	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

10	22599	X	20337	-0-	-2262	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	19330	-0-	-2540	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20341	-0-	-2258	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20409	-0-	-1942	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18395	-0-	-1345	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
*03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	10571	X	7638	-0-	-2933	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6364	-0-	-4106	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	7258	-0-	-3561	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	4043	-0-	-6776	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	262	-0-	-7364	-0-	262	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

10	15593	X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	11604	-0-	-3486	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12810	-0-	-1450	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10044	-0-	-2836	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5711	-0-	-7371	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-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	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

10	25482	X	23663	-0-	-1819	-0-	23663	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	21093	-0-	-3747	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21704	-0-	-3964	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22516	-0-	-3152	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20373	-0-	-1971	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21578	-0-	-2075	-0-	21578	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

10	14012	X	11712	-0-	-2300	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9573	-0-	-4129	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9632	-0-	-4039	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	7795	-0-	-3741	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8370	-0-	-3472	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8874	-0-	-2534	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8416	-0-	-2728	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9106	-0-	-3232	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
*03	8946	X	8078	-0-	-868	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3912	-0-	-4068	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5816	-0-	-2771	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6490	-0-	-1294	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7842	-0-	-776	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

10	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
11	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20311	-0-	-1823	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20307	-0-	-3160	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	13760	-0-	-7436	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18474	-0-	-4993	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

10	14508	X	12689	-0-	-1819	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	11472	-0-	-2448	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12620	-0-	-59	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

10	13299	X	11105	-0-	-2194	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11682	-0-	-558	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11327	-0-	-577	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

10	22599	X	16417	-0-	-6182	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	16251	-0-	-6069	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	18893	-0-	-8883	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	20080	-0-	-7696	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
02	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	15436	-0-	-3443	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

10	11284	X	9551	-0-	-1733	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8869	-0-	-1578	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	17515	X	15624	-0-	-1891	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15129	-0-	-1311	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15656	-0-	-1332	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13808	-0-	-752	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
*03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	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
10	44547	X	38729	-0-	-5818	-0-	38729	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	37866	-0-	-4704	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
12	41509	X	38449	-0-	-3060	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
01	39928	X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
02	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
*03	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	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
10	27559	X	25283	-0-	-2276	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	23419	-0-	-2711	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25578	-0-	-1733	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	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
10	5177	X	3113	-0-	-2064	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14203	-0-	-956	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	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
10	8618	X	7170	-0-	-1448	-0-	7170	2			N	-0-					16
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9073	2	12	9	N	11					27
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					27
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					27
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	13	9	N	12					39
03	10447	X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	30	9	N	27					66

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
10	18414	X	6580	-0-	-11834	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	9974	-0-	-6286	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	3337	-0-	-12659	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	45973	X	44817	-0-	-1156	-0-	44817	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	42480	-0-	-1560	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
12	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	44517	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	43916	-0-	-104	-0-	43916	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

10	17422	X	15793	-0-	-1629	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15918	-0-	-942	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15882	-0-	-796	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

10	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	4705	-0-	-5105	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3159	-0-	-6978	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9920	X	7426	-0-	-2494	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8593	-0-	-1079	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13508	-0-	-1093	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

10	9300	X	8167	-0-	-1133	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6922	-0-	-1658	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	1558	-0-	-7618	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

10	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

10	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	5388	2			N	-0-					11
11	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5012	2	9	9	N	8					19
12	5921	X	4964	-0-	-957	-0-	4964	2			N	-0-					19
01	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					19
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7	9	N	6					25
*03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14	9	N	13					38

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
*03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

10	32364	X	29519	-0-	-2845	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	26481	-0-	-3099	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25651	-0-	-3489	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	61229	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	13455	-0-	-28335	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-					-0-
01	61225	X	162	-0-	-61063	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	55300	X	4624	-0-	-50676	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	61225	X	60733	-0-	-492	-0-	60733	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18042	X	15663	-0-	-2379	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15081	-0-	-2229	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16005	-0-	-1169	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15904	-0-	-402	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13812	-0-	-776	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15673	-0-	-323	-0-	15673	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	21204	X	16522	-0-	-4682	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	11556	-0-	-8964	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17945	-0-	-1957	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16371	-0-	-1549	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
*03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	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
10	16430	X	13595	-0-	-2835	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13743	-0-	-1527	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13424	-0-	-1425	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	14159	-0-	-39	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12315	-0-	-509	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12032	-0-	-2166	-0-	12032	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
10	9331	X	9069	-0-	-262	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	12431	X	11240	-0-	-1191	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10870	-0-	-830	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	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
10	14694	X	13912	-0-	-782	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12573	-0-	-1647	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13483	-0-	-1211	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	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
10	38502	X	34401	-0-	-4101	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	32222	-0-	-4198	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	33103	-0-	-3012	-0-	33103	2			N	-0-					-0-
01	35588	X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	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
10	23002	X	19208	-0-	-3794	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	15520	-0-	-6740	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	16730	-0-	-6272	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18301	-0-	-919	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17036	-0-	-2374	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	16442	-0-	-3615	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	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
10	17143	X	17124	-0-	-19	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	8522	-0-	-8818	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	8646	-0-	-9272	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
*03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	11532	X	7744	-0-	-3788	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	8815	-0-	-2345	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12248	-0-	-3128	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871	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
10	55676	X	52911	-0-	-2765	-0-	52911	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	50578	-0-	-3212	-0-	50578	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	51408	-0-	-3617	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356	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
10	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	25054	-0-	-4346	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
01	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789	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
10	20088	X	16905	-0-	-3183	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	15473	-0-	-3967	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
12	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
01	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 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
10	23684	X	18136	-0-	-5548	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
11	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 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
10	12276	X	11748	-0-	-528	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9428	-0-	-2452	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10809	-0-	-1436	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

10	23064	X	19535	-0-	-3529	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	13941	-0-	-8199	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	17264	-0-	-5614	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

10	15066	X	11243	-0-	-3823	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	8873	-0-	-5707	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12629	-0-	-2437	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
*03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

10	41230	X	37794	-0-	-3436	-0-	37794	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	35822	-0-	-4078	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	37010	-0-	-2887	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	19747	X	14386	-0-	-5361	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
11	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	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
10	18104	X	15599	-0-	-2505	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16053	-0-	-867	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16942	-0-	-542	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	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
10	40114	X	34552	-0-	-5562	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	31525	-0-	-6755	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	32486	-0-	-3908	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
02	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	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
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4314	-0-	-1297	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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
10	24986	X	24680	-0-	-306	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
11	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
12	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5363	X	5334	-0-	-29	-0-	5313	2	21	9	Y	19					123
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			Y	-0-					123
12	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			Y	-0-					123
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123
02	4872	X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55
03	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
*03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	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
10	27497	X	23724	-0-	-3773	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	23128	-0-	-3122	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
12	27125	X	24693	-0-	-2432	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	24597	-0-	-110	-0-	24597	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
10	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					-0-
02	5971	X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3285	2	3	9	N	3					14
11	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	3055	2	45	9	N	41	41	1			14
12	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	2954	2	51	9	N	46	41	1			19
01	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 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
10	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13022	-0-	-1498	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	N	2					16
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	N	30	30	1			16
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	2	39	9	N	35	30	1			21
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	831	2	40	9	N	36	31	1			26
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	19	1			13
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	N	10	11	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	15609	-0-	-3208	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14747	-0-	-3463	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15638	-0-	-3241	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	13847	-0-	-5032	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12528	-0-	-1668	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	4870	-0-	-10754	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	15295	-0-	-1600	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14596	-0-	-1754	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14830	-0-	-1507	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13608	-0-	-2326	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13386	-0-	-1897	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4	9	Y	4					6
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					6
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					6
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3572	2	35	9	Y	32	37	1			1
*02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					1
*03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5473	2	9	9	Y	8					9

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 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
10	65503	X	59396	-0-	-6107	-0-	59396	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	58403	-0-	-3457	-0-	58403	2			N	-0-					-0-
12	62930	X	59195	-0-	-3735	-0-	59195	2			N	-0-					-0-
01	62155	X	58594	-0-	-3561	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
02	54572	X	53389	-0-	-1183	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	58037	-0-	-2320	-0-	58037	2			N	-0-					-0-

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
10	11656	X	9407	-0-	-2249	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	7606	-0-	-3674	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10477	-0-	-590	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490	X	23153	-0-	-1337	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	22538	-0-	-1162	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
12	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
01	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23208	-0-	-1220	-0-	23208	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
10	27807	X	23264	-0-	-4543	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22958	-0-	-922	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22937	-0-	-1739	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19780	-0-	-4896	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	20053	-0-	-2207	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20035	-0-	-3680	-0-	20035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	19148	-0-	-412	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19037	-0-	-1175	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	16168	-0-	-4044	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	16718	-0-	-1398	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15911	-0-	-4146	-0-	15911	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
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
*03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			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
10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
11	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
12	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	21445	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	14282	-0-	-11355	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	13053	-0-	-10103	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	17029	-0-	-8608	-0-	17029	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
10	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20631	-0-	-1359	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20975	-0-	-2492	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20407	-0-	-3060	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18096	-0-	-3100	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19887	-0-	-2278	-0-	19887	2			N	-0-					-0-

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
10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
11	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
01	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
*03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	18625	-0-	-595	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17659	-0-	-1241	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18351	-0-	-1179	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	17814	-0-	-1716	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15682	-0-	-1454	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17612	-0-	-1019	-0-	17612	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					39
11	10350	X	7834	-0-	-2516	-0-	7834	2			N	-0-					39
12	10261	X	5636	-0-	-4625	-0-	5636	2			N	-0-					39
01	10261	X	5432	-0-	-4829	-0-	5432	2			N	-0-					39
02	9268	X	1924	-0-	-7344	-0-	1924	2			N	-0-					39
03	8742	X	4952	-0-	-3790	-0-	4952	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
11	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
12	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17558	-0-	-1445	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16340	-0-	-1384	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	14829	-0-	-5352	-0-	14829	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23405	X	17886	-0-	-5519	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	17912	-0-	-3748	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17537	-0-	-1373	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
*03	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6604	-0-	-30	-0-	6600	2	4	9	N	4					68
11	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5562	2	1	9	N	1					69
12	7657	X	5254	-0-	-2403	-0-	5254	2			N	-0-					69
01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	6094	2	2	9	N	2					71
02	6916	X	5683	-0-	-1233	-0-	5681	2	2	9	N	2					73
03	6603	X	4591	-0-	-2012	-0-	4589	2	2	9	N	2					75

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43989	X	38580	-0-	-5409	-0-	38580	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37082	-0-	-4768	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	38074	-0-	-3621	-0-	38074	2			N	-0-					-0-
01	41509	X	37569	-0-	-3940	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	33292	-0-	-1736	-0-	33292	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	36258	-0-	-2337	-0-	36258	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 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
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19871	X	16759	-0-	-3112	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	6729	-0-	-13011	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	9235	-0-	-11163	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

10	16089	X	14829	-0-	-1260	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14503	-0-	-1907	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	14896	-0-	-2061	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

10	12431	X	11860	-0-	-571	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11846	-0-	-1084	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12199	-0-	-604	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
*03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

10	17329	X	14802	-0-	-2527	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14508	-0-	-2262	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

10	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	21299	-0-	-511	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	19152	-0-	-4811	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

10	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16873	-0-	-167	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17206	-0-	-402	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

10	23374	X	21969	-0-	-1405	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21739	-0-	-881	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	18305	-0-	-4077	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
11	11850	X	1095	-0-	-10755	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	397	-0-	-11848	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					20
11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					20
12	20770	X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2			N	-0-					20
01	22661	X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2			N	-0-					20
02	20468	X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2			N	-0-					20
03	22661	X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	17337	-0-	-519	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16702	-0-	-578	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	18437	-0-	-2395	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17997	-0-	-183	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17463	-0-	-1664	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25141	X	23717	-0-	-1424	-0-	23717	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	19780	-0-	-3890	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
12	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
01	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	15976	-0-	-1818	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15355	-0-	-1475	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	9534	-0-	-8539	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	37820	X	30798	-0-	-7022	-0-	30798	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	29694	-0-	-5646	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	28886	-0-	-6888	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

10	20646	X	17965	-0-	-2681	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17057	-0-	-1663	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15062	-0-	-2701	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

10	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	84	-0-	-2796	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

10	31744	X	30595	-0-	-1149	-0-	30595	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	28125	-0-	-2595	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	29537	-0-	-1587	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	28387	-0-	-2737	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24831	-0-	-2805	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27136	-0-	-3461	-0-	27136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-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	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	38781	X	31332	-0-	-7449	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	24677	-0-	-12853	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
12	38347	X	26449	-0-	-11898	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	25281	-0-	-9346	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24620	-0-	-3688	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
*03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	31428	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

10	13764	X	9725	-0-	-4039	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10226	-0-	-3094	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10468	-0-	-1498	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
*03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

10	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11816	-0-	-1638	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12341	-0-	-1113	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	17931	-0-	14831	14831	17931	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	10232	-0-	-3501	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	8102	-0-	-6148	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	4235	-0-	-10490	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33821	X	31458	-0-	-2363	-0-	31458	2			N	-0-					122
11	32490	X	30922	-0-	-1568	-0-	30922	2			N	-0-					122
12	32457	X	31877	-0-	-580	-0-	31877	2			N	-0-					122
01	32426	X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2	1	9	N	1					123
02	29092	X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2			N	-0-					123
03	31961	X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2			N	-0-					123

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	14349	-0-	-903	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14066	-0-	-1804	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
12	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
*03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

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
10	36177	X	32552	-0-	-3625	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	31795	-0-	-2855	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	32151	-0-	-2507	-0-	32151	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	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
10	17949	X	15954	-0-	-1995	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	14692	-0-	-2678	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	14321	-0-	-2977	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14922	-0-	-1756	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13241	-0-	-1179	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	23839	X	23500	-0-	-339	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	21426	-0-	-1464	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
12	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	22951	-0-	-547	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
02	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	23245	-0-	-253	-0-	23245	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
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11531	-0-	-2419	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8223	-0-	-5727	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9029	-0-	-3571	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8674	-0-	-4253	-0-	8674	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
10	19964	X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	2			N	-0-					64
11	19320	X	18035	-0-	-1285	-0-	18035	2			N	-0-					64
12	19003	X	18627	-0-	-376	-0-	18627	2			N	-0-					64
01	18786	X	18587	-0-	-199	-0-	18587	2			N	-0-					64
02	16940	X	16580	-0-	-360	-0-	16580	2			N	-0-					64
03	18631	X	18214	-0-	-417	-0-	18214	2			N	-0-					64

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
10	15128	X	13289	-0-	-1839	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13393	-0-	-1247	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14006	-0-	-998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11373	-0-	-1115	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	11962	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	14942	X	12883	-0-	-2059	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12654	-0-	-1806	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14241	-0-	-701	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11306	-0-	-3140	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9746	-0-	-3078	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12534	-0-	-1695	-0-	12534	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10478	X	7493	-0-	-2985	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8108	-0-	-1432	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
*03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

10	18414	X	13283	-0-	-5131	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15707	-0-	-1064	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15332	-0-	-1439	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14536	-0-	-640	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16197	-0-	-605	-0-	16197	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

10	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	19406	-0-	-514	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19686	-0-	-898	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19315	-0-	-1331	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16734	-0-	-1914	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	17725	-0-	-2921	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

10	26226	X	20624	-0-	-5602	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20776	-0-	-3044	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	20267	-0-	-3820	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	20598	-0-	-3148	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18531	-0-	-873	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20171	-0-	-1312	-0-	20171	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

10	21576	X	18819	-0-	-2757	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	18627	-0-	-1383	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19220	-0-	-992	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17095	-0-	-657	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VINTAGE					WELL #: 2H	RRCID -> 262551	COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7350 - 12090						
10	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	18427	-0-	-323	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
12	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
BRUDER					WELL #: 3H	RRCID -> 262559	COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8388 - 12305						
10	27001	X	22195	-0-	-4806	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21599	-0-	-3571	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	20662	-0-	-5347	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
*03	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
ESCALADE					WELL #: 3H	RRCID -> 262560	COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8940 - 11129						
10	13702	X	12430	-0-	-1272	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12109	-0-	-1241	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12134	-0-	-1661	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
GREENMAN					WELL #: 6H	RRCID -> 262561	COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 7992 - 12107						
10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
11	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9759	-0-	-1060	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
LINKS					WELL #: 5H	RRCID -> 262562	COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 8320 - 10299						
10	17670	X	16265	-0-	-1405	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15253	-0-	-1187	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15967	-0-	-804	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
BARNES					WELL #: 2H	RRCID -> 262564	COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7570 - 10696						
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-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-
TIGER					WELL #: 1H	RRCID -> 262572	COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8140 - 9571						
10	9641	X	3179	-0-	-6462	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5898	-0-	-2892	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	4264	-0-	-4478	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	13082	X	12001	-0-	-1081	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	9648	-0-	-3062	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11778	-0-	-219	-0-	11778	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13919	X	12349	-0-	-1570	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12271	-0-	-869	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12716	-0-	-676	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12278	-0-	-432	-0-	12278	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
10	9889	X	8702	-0-	-1187	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9163	-0-	-407	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	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
10	23002	X	18578	-0-	-4424	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18798	-0-	-3462	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19503	-0-	-3003	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2			N	-0-					-0-

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
10	18569	X	17576	-0-	-993	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16273	-0-	-1487	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17051	-0-	-1208	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	13873	-0-	-1534	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13277	-0-	-1123	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12335	-0-	-2080	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12102	-0-	-2313	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9489	-0-	-3055	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12275	-0-	-1613	-0-	12275	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3636	-0-	-952	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3000	-0-	-1410	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2811	-0-	-1746	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10244	-0-	-1474	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9732	-0-	-1645	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9072	-0-	-2305	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8962	-0-	-1090	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

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
10	15934	X	8971	-0-	-6963	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*11	15390	X	11343	-0-	-4047	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
*12	13361	X	12204	-0-	-1157	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
*03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			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
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-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-

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
10	43958	X	38170	-0-	-5788	-0-	38170	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	35835	-0-	-4785	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	36212	-0-	-3313	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	34190	-0-	-4808	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31102	-0-	-3366	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	33226	-0-	-4935	-0-	33226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	45105	X	43417	-0-	-1688	-0-	43417	2			N	-0-					-0-
11	43380	X	42001	-0-	-1379	-0-	42001	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	41957	-0-	-2466	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	41260	-0-	-2171	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37052	-0-	-2176	-0-	37052	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	38912	-0-	-4519	-0-	38912	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

10	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10223	-0-	-787	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	5797	-0-	-5332	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	360	-0-	-9692	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	225	-0-	-10904	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

10	6851	X	5790	-0-	-1061	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4309	-0-	-2231	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	3341	-0-	-3417	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5089	-0-	-1669	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

10	9610	X	8749	-0-	-861	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8068	-0-	-992	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
*03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

10	9982	X	9459	-0-	-523	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8925	-0-	-735	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9039	-0-	-943	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7829	-0-	-2029	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6290	-0-	-2614	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8421	-0-	-1034	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		2870	-0-	2870	2870	2870	2			N	-0-					-0-
*03	4913	X	2043	-0-	-2870	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5339	-0-	-653	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

10	39680	X	36647	-0-	-3033	-0-	36647	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	34415	-0-	-3025	-0-	34415	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35909	-0-	-2562	-0-	35909	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	34905	-0-	-2202	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
02	33516	X	31811	-0-	-1705	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	26673	-0-	-9969	-0-	26673	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

10	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1801	-0-	-1739	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1166	-0-	-2222	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	5738	-0-	-5992	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9072	-0-	-3049	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11722	-0-	-1329	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6151	2	22	9	N	20					80
11	5790	X	5374	-0-	-416	-0-	5349	2	25	9	N	23	82	1			21
12	5983	X	3588	-0-	-2395	-0-	3588	2			N	-0-					21
01	6169	X	3661	-0-	-2508	-0-	3661	2			N	-0-					21
02	5572	X	5466	-0-	-106	-0-	5413	2	53	9	N	48	65	1			4
03	6169	X	375	-0-	-5794	-0-	349	2	26	9	N	24					28

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

10	23591	X	21196	-0-	-2395	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	19552	-0-	-3278	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	21616	-0-	-1138	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
01	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20373	-0-	-179	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
*03	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5608	-0-	-1382	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	4839	-0-	-6755	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
*03	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	790	-0-	-5390	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	1289	-0-	-2958	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2699	-0-	-1411	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3216	-0-	-2798	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

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
10	13113	X	9942	-0-	-3171	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8220	-0-	-2790	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9738	-0-	-1546	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 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
10	29543	X	25672	-0-	-3871	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	24623	-0-	-3247	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 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
10	30783	X	19182	-0-	-11601	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	19236	-0-	-9954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	23056	-0-	-5495	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
*03	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10810	-0-	-650	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

10	33511	X	29637	-0-	-3874	-0-	29637	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28333	-0-	-2807	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	28646	-0-	-3532	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

10	20119	X	18248	-0-	-1871	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	13044	-0-	-5928	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

10	18011	X	16820	-0-	-1191	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16643	-0-	-314	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16335	-0-	-622	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15118	-0-	-198	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16396	-0-	-437	-0-	16396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	15500	X	11481	-0-	-4019	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11543	-0-	-3217	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	5860	-0-	-7532	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	5950	-0-	-6915	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9224	-0-	-1556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	4258	-0-	-7677	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

10	13640	X	3035	-0-	-10605	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11054	-0-	-3534	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	6050	-0-	-10101	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

10	17422	X	17326	-0-	-96	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	17059	-0-	-371	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17165	-0-	-939	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17578	-0-	-526	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15577	-0-	-775	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16677	-0-	-962	-0-	16677	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

10	31000	X	28592	-0-	-2408	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	27676	-0-	-1184	-0-	27676	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	28848	-0-	-974	-0-	28848	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	26898	-0-	-2924	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24455	-0-	-2369	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25891	-0-	-2970	-0-	25891	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

10	27869	X	26034	-0-	-1835	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	25376	-0-	-1594	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25325	-0-	-2358	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24940	-0-	-2743	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23186	-0-	-754	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23024	-0-	-3202	-0-	23024	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15561	-0-	-993	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14806	-0-	-1064	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	9314	-0-	-6806	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4396	-0-	-1246	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	103	-0-	-4299	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	30	-0-	-3946	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	202	-0-	-4200	-0-	202	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24149	X	21204	-0-	-2945	-0-	21204	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20417	-0-	-1513	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	21189	-0-	-356	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6462	-0-	-888	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

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
10	14105	X	8850	-0-	-5255	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	8806	-0-	-4844	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8872	-0-	-335	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8443	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
10	27094	X	19825	-0-	-7269	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	23508	-0-	-1272	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
12	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
02	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	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
10	24769	X	23977	-0-	-792	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22604	-0-	-1366	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22950	-0-	-1850	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	19788	-0-	-5012	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	17268	-0-	-5132	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21146	-0-	-2817	-0-	21146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	21049	X	1708	-0-	-19341	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					N	-0-					-0-
12	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					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
10	11532	X	10330	-0-	-1202	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9345	-0-	-945	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9564	-0-	-945	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8830	-0-	-494	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9440	-0-	-883	-0-	9440	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
10	12493	X	11159	-0-	-1334	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	6637	-0-	-5033	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10126	-0-	-38	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	11349	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
10	12338	X	11580	-0-	-758	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11120	-0-	-820	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10503	-0-	-1742	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10135	-0-	-421	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9712	-0-	-1882	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

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
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
*03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
11	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-					-0-
12	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	14089	-0-	-1039	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	4342	-0-	-9068	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13739	-0-	-118	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22258	X	21048	-0-	-1210	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19925	-0-	-1405	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20679	-0-	-1331	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2			N	-0-					-0-

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
10	20615	X	14443	-0-	-6172	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	12790	-0-	-6590	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10799	-0-	-4143	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 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
10	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	3571	-0-	-5399	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	2513	-0-	-7872	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	922	-0-	-8285	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 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
10	13268	X	12058	-0-	-1210	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12162	-0-	-765	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10136	-0-	-952	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11206	-0-	-946	-0-	11206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 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
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
11	34080	X	-0-	-0-	-34080	-0-					N	-0-					-0-
12	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
01	26226	X	4817	-0-	-21409	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
*03	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	30868	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

10	30743	X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
11	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
12	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
01	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
02	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	33852	-0-	-4092	-0-	33852	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

10	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13311	-0-	-2379	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13040	-0-	-2894	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	9604	-0-	-3976	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
*03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

10	26133	X	23766	-0-	-2367	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	22762	-0-	-2528	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	23670	-0-	-1812	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	23139	-0-	-1413	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	20217	-0-	-1959	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	19875	-0-	-3902	-0-	19875	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

10	24862	X	21567	-0-	-3295	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21480	-0-	-1680	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21935	-0-	-757	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20446	-0-	-2246	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	17721	-0-	-2523	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20751	-0-	-1445	-0-	20751	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

10	19406	X	13790	-0-	-5616	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14223	-0-	-3567	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14882	-0-	-3501	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16163	-0-	-1662	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14586	-0-	-562	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
*03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

10	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26412	X	23459	-0-	-2953	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	22379	-0-	-1621	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22520	-0-	-1629	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
*03	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
11	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
12	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	10635	-0-	-7469	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	2121	-0-	-15039	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	5168	-0-	-11727	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
11	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	11160	X	5219	-0-	-5941	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6568	-0-	-2822	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	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
10	19995	X	15028	-0-	-4967	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	6088	-0-	-13262	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	11313	-0-	-8620	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16374	-0-	-2443	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	6943	-0-	-10053	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12546	-0-	-2489	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5482	2	12	9	N	11					89
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	5321	2	23	9	N	21	32	1			78
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6600	2	20	9	N	18					96
01	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4748	2	15	9	N	14					110
02	4984	X	3273	-0-	-1711	-0-	3264	2	9	9	N	8					118
03	6479	X	3470	-0-	-3009	-0-	3461	2	9	9	N	8					126

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
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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
10	23746	X	22172	-0-	-1574	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	20898	-0-	-1722	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21671	-0-	-1703	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21730	-0-	-1644	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19252	-0-	-1188	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19570	-0-	-2595	-0-	19570	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
10	32767	X	26567	-0-	-6200	-0-	26567	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	25678	-0-	-5012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	25502	-0-	-5622	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
01	30287	X	27180	-0-	-3107	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
02	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	26549	-0-	-18	-0-	26549	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21483	X	20515	-0-	-968	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20644	-0-	-146	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	21001	-0-	-482	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19943	-0-	-1354	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17925	-0-	-1339	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19329	-0-	-1999	-0-	19329	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
10	27962	X	27224	-0-	-738	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	25980	-0-	-1080	-0-	25980	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25727	-0-	-1956	-0-	25727	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24048	-0-	-3263	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	21378	-0-	-3234	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	23355	-0-	-3863	-0-	23355	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
10	19127	X	16119	-0-	-3008	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15939	-0-	-1521	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15893	-0-	-2149	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	21266	X	12380	-0-	-8886	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12759	-0-	-4401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	12992	-0-	-4740	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
*03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

10	51367	X	45250	-0-	-6117	-0-	45250	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	42180	-0-	-6390	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	43063	-0-	-5483	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
01	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

10	29295	X	26504	-0-	-2791	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	19710	-0-	-6060	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	14238	-0-	-10407	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

10	29481	X	28599	-0-	-882	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26856	-0-	-1974	-0-	26856	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27736	-0-	-2055	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
*03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

10	26195	X	18732	-0-	-7463	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	19192	-0-	-5918	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	21863	-0-	-4084	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

10	22878	X	19925	-0-	-2953	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18684	-0-	-1566	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	17284	-0-	-3517	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	17844	-0-	-2957	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16415	-0-	-1589	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16483	-0-	-3450	-0-	16483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	7347	X	5426	-0-	-1921	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4837	-0-	-931	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29419	X	27694	-0-	-1725	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26347	-0-	-1763	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	26815	-0-	-1271	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	23422	-0-	-1582	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	25354	-0-	-2329	-0-	25354	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
10	19282	X	14156	-0-	-5126	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13485	-0-	-5175	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	14704	-0-	-3090	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	15805	-0-	-1493	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	5357	-0-	-7439	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
*03	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	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
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
02	430	X	401	-0-	-29	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26133	X	22603	-0-	-3530	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22003	-0-	-2147	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21537	-0-	-3077	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21987	-0-	-612	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18884	-0-	-1640	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21167	-0-	-1556	-0-	21167	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 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
10	20150	X	19605	-0-	-545	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18321	-0-	-1178	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18744	-0-	-848	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16921	-0-	-1475	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	17055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

10	23839	X	20469	-0-	-3370	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	18940	-0-	-2210	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20049	-0-	-1155	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19464	-0-	-1337	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17166	-0-	-1314	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	18699	-0-	-1761	-0-	18699	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

10	26629	X	24598	-0-	-2031	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	24858	-0-	-912	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23471	-0-	-3158	-0-	23471	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23151	-0-	-2052	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20299	-0-	-2913	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	20821	-0-	-4878	-0-	20821	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

10	15128	X	13352	-0-	-1776	-0-	13329	2	23	9	N	21					161
11	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	13143	2	34	9	N	31	122	1			70
12	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15006	2	22	9	N	20					90
01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15033	2	31	9	N	28					118
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12384	2	17	9	N	15					133
03	15035	X	13038	-0-	-1997	-0-	13017	2	21	9	N	19					152

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

10	31217	X	30192	-0-	-1025	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	28144	-0-	-1226	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	29163	-0-	-1403	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	28713	-0-	-1853	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28566	-0-	-1628	-0-	28566	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

10	14291	X	10805	-0-	-3486	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9716	-0-	-4114	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10087	-0-	-2437	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12613	-0-	-965	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

10	21886	X	20708	-0-	-1178	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	19966	-0-	-854	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18927	-0-	-2587	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	15521	-0-	-1436	-0-	15521	2		N	-0-			-0-
11	16410	X	14309	-0-	-2101	-0-	14309	2		N	-0-			-0-
12	16492	X	14966	-0-	-1526	-0-	14966	2		N	-0-			-0-
01	16275	X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2		N	-0-			-0-
02	14420	X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2		N	-0-			-0-
03	15531	X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2		N	-0-			-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14198	X	13735	-0-	-463	-0-	13735	2		N	-0-			-0-
11	12270	X	10721	-0-	-1549	-0-	10721	2		N	-0-			-0-
12	14539	X	9696	-0-	-4843	-0-	9696	2		N	-0-			-0-
01	14539	X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2		N	-0-			-0-
02	13132	X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2		N	-0-			-0-
03	13733	X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2		N	-0-			-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

10	34813	X	29496	-0-	-5317	-0-	29496	2		N	-0-			-0-
11	33690	X	28134	-0-	-5556	-0-	28134	2		N	-0-			-0-
12	30473	X	28308	-0-	-2165	-0-	28308	2		N	-0-			-0-
01	30473	X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2		N	-0-			-0-
02	27048	X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2		N	-0-			-0-
03	29481	X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2		N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

10	25358	X	22554	-0-	-2804	-0-	22554	2		N	-0-			-0-
11	24060	X	22603	-0-	-1457	-0-	22603	2		N	-0-			-0-
12	24614	X	23266	-0-	-1348	-0-	23266	2		N	-0-			-0-
01	23529	X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2		N	-0-			-0-
02	21252	X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2		N	-0-			-0-
03	23343	X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2		N	-0-			-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

10	28582	X	21805	-0-	-6777	-0-	21805	2		N	-0-			-0-
11	27000	X	16400	-0-	-10600	-0-	16400	2		N	-0-			-0-
12	27900	X	17146	-0-	-10754	-0-	17146	2		N	-0-			-0-
01	25947	X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2		N	-0-			-0-
02	21364	X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	2		N	-0-			-0-
03	21793	X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	22537	X	19636	-0-	-2901	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18582	-0-	-2058	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18269	-0-	-2532	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18760	-0-	-863	-0-	18760	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
10	19871	X	19019	-0-	-852	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17733	-0-	-1497	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17752	-0-	-1034	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	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
10	13981	X	12674	-0-	-1307	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12049	-0-	-1481	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12479	-0-	-1006	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	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
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3779	-0-	-1615	-0-	3772	2	7	9	N	6					83
11	5550	X	4259	-0-	-1291	-0-	4253	2	6	9	N	5	29	1			59
12	5735	X	2485	-0-	-3250	-0-	2476	2	9	9	N	8					67
01	5735	X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10	9	N	9					76
02	4760	X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7	9	N	6					82
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6	9	N	5					87

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13074	-0-	-426	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12321	-0-	-2001	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11807	-0-	-1129	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	15221	X	14764	-0-	-457	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
11	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
01	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16058	-0-	-248	-0-	16058	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
10	18662	X	16382	-0-	-2280	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14964	-0-	-2616	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	15725	-0-	-2255	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15658	-0-	-2043	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13792	-0-	-1776	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15267	-0-	-1101	-0-	15267	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
10	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
11	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16449	-0-	-1469	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14809	-0-	-1375	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16754	-0-	-1071	-0-	16754	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
10	21018	X	20083	-0-	-935	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19305	-0-	-1035	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18836	-0-	-2089	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19454	-0-	-820	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17486	-0-	-826	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	16700	-0-	-3388	-0-	16700	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	9639	-0-	-1397	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7999	-0-	-2111	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9724	-0-	-692	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7784	-0-	-2322	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	4026	-0-	-5102	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6968	-0-	-2766	-0-	6968	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	11129	X	2165	-0-	-8964	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	1389	-0-	-5991	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	86	-0-	-1874	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	47	-0-	-2123	-0-	47	2			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
10	17546	X	15514	-0-	-2032	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14641	-0-	-2069	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14407	-0-	-2519	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	4464	X	2096	-0-	-2368	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2753	-0-	-1246	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
11	24540	X	1136	-0-	-23404	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	41	-0-	-25317	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
*03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			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
10	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18828	-0-	-1477	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	16113	-0-	-4192	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17692	-0-	-2334	-0-	17692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	12679	X	9656	-0-	-3023	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9590	-0-	-2080	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10063	-0-	-1872	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9952	-0-	-1983	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8921	-0-	-963	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10046	-0-	-29	-0-	10046	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
10	12493	X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10745	-0-	-235	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10499	-0-	-816	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10829	-0-	-486	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9272	-0-	-864	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8593	-0-	-2629	-0-	8593	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26071	X	21317	-0-	-4754	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	22339	-0-	-1991	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23330	-0-	-1811	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22838	-0-	-1683	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	14989	-0-	-6963	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
*03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	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
10	22351	X	16837	-0-	-5514	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	15464	-0-	-5176	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	15167	-0-	-5417	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16026	-0-	-3070	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	7590	-0-	-8118	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					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
10	21452	X	18876	-0-	-2576	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17683	-0-	-2387	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	18197	-0-	-1984	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16347	-0-	-3307	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15870	-0-	-1182	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16413	-0-	-2466	-0-	16413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	19716	X	16622	-0-	-3094	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	14924	-0-	-4156	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	14587	-0-	-4974	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	15906	-0-	-1609	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	10235	-0-	-4773	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	32209	X	26451	-0-	-5758	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	24664	-0-	-5696	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	24411	-0-	-5132	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	23361	-0-	-5438	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	21014	-0-	-4270	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22983	-0-	-3460	-0-	22983	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

10	27311	X	22697	-0-	-4614	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	21413	-0-	-3547	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	21442	-0-	-3017	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21036	-0-	-1966	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18336	-0-	-2160	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	19883	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

10	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19201	-0-	-639	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18984	-0-	-1662	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16825	-0-	-1823	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	20061	-0-	-585	-0-	20061	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12613	-0-	-617	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13206	-0-	-465	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
*03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

10	16771	X	13010	-0-	-3761	-0-	13009	2	1	9	N	1					20
11	15270	X	12826	-0-	-2444	-0-	12826	2			N	-0-					20
12	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					20
01	13020	X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1					21
02	11928	X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-					21
03	13206	X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11383	-0-	-677	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	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
10	28055	X	24985	-0-	-3070	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	23146	-0-	-2474	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22278	-0-	-4196	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	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
10	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2513	2	24	9	Y	22					55
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-	39	1			16
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3492	2	6	9	Y	5					21
01	3100	N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	39	1			10
02	2800	N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5					15
*03	5215	X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	38	1			4

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
10	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					22
11	23520	X	20265	-0-	-3255	-0-	20265	2			N	-0-					22
12	24304	X	18755	-0-	-5549	-0-	18754	2	1	9	N	1					23
01	24304	X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-					23
02	20216	X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	1	1			22
*03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					22

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	11210	-0-	8110	22144	11210	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
10	13392	X	12415	-0-	-977	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	5786	-0-	-5734	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	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
10	12276	X	11928	-0-	-348	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10872	-0-	-768	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9645	-0-	-1191	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	27900	X	20656	-0-	-7244	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	12871	-0-	-13559	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23736	-0-	-2831	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24605	-0-	-1125	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
*03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

10	15531	X	14890	-0-	-641	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14255	-0-	-625	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13804	-0-	-1479	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14441	-0-	-842	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11016	-0-	-2424	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13288	-0-	-1592	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	20243	X	16498	-0-	-3745	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	15977	-0-	-3193	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15654	-0-	-1954	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14692	-0-	-1924	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13440	-0-	-1568	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11733	-0-	-4790	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

10	33604	X	31036	-0-	-2568	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	29569	-0-	-2291	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	30786	-0-	-1640	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	31413	-0-	-672	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26626	-0-	-2102	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27778	-0-	-3253	-0-	27778	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17646	-0-	-2304	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19211	-0-	-2706	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8688	-0-	-953	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8923	-0-	-687	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18185	-0-	-2755	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18896	-0-	-1905	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	19179	-0-	-1281	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
11	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
12	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 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
10	17794	X	15688	-0-	-2106	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13200	-0-	-3270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	11762	-0-	-4575	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 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
10	26629	X	20900	-0-	-5729	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	19769	-0-	-5371	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	19417	-0-	-5104	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

10	29471	X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	2			N	-0-					-0-
11	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	27910	-0-	-3710	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

10	26505	X	25020	-0-	-1485	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	24104	-0-	-166	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	24581	-0-	-498	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

10	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	21847	-0-	-2213	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	22291	-0-	-1300	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
02	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

10	19623	X	17773	-0-	-1850	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17298	-0-	-1032	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16892	-0-	-2049	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

10	17577	X	13998	-0-	-3579	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13669	-0-	-2351	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	12932	-0-	-3312	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
*03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

10	14570	X	10953	-0-	-3617	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11488	-0-	-1712	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10588	-0-	-1936	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36425	X	24373	-0-	-12052	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	23932	-0-	-188	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	22762	-0-	-2162	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

10	27621	X	24885	-0-	-2736	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23768	-0-	-2932	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23894	-0-	-1898	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

10	14880	X	13333	-0-	-1547	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12542	-0-	-1858	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13035	-0-	-1845	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
*03	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12155	-0-	-1015	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 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
10	6634	X	6524	-0-	-110	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5792	-0-	-658	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6383	-0-	-468	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24273	X	22279	-0-	-1994	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	21542	-0-	-1948	-0-	21542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 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
10	23808	X	20588	-0-	-3220	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	18853	-0-	-4187	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	18527	-0-	-5002	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33542	X	31435	-0-	-2107	-0-	31435	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	30117	-0-	-1833	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	30552	-0-	-2060	-0-	30552	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	25854	X	25396	-0-	-458	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	25143	-0-	-339	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24626	-0-	-794	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	21938	-0-	-1274	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24094	-0-	-1605	-0-	24094	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
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7626	X	4402	-0-	-3224	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4040	-0-	-1810	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	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
10	30194	X	27802	-0-	-2392	-0-	27802	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27222	-0-	-1608	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27396	-0-	-2395	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	26638	-0-	-2285	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23957	-0-	-1747	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	25673	-0-	-2444	-0-	25673	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
10	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
11	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
*03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	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
10	19003	X	16108	-0-	-2895	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15056	-0-	-1774	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14898	-0-	-2493	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15431	-0-	-1371	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	9668	-0-	-4892	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14086	-0-	-2034	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3936	-0-	-2694	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7838	-0-	-1989	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	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
10	14663	X	13120	-0-	-1543	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12585	-0-	-1605	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12557	-0-	-1889	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12188	-0-	-925	-0-	12188	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
10	72974	X	65097	-0-	-7877	-0-	65097	2			N	-0-					-0-
11	69780	X	61211	-0-	-8569	-0-	61211	2			N	-0-					-0-
12	69564	X	61881	-0-	-7683	-0-	61881	2			N	-0-					-0-
01	68510	X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2			N	-0-					-0-
02	59780	X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	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
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	18224	-0-	-46	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18201	-0-	-1205	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	3318	-0-	-5331	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5849	-0-	-2671	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34348	X	31434	-0-	-2914	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	30101	-0-	-2659	-0-	30101	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	30092	-0-	-2830	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	32302	X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8248	-0-	-804	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7994	-0-	-766	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6981	-0-	-2071	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50871	X	45734	-0-	-5137	-0-	45734	2			N	-0-					-0-
11	47760	X	43473	-0-	-4287	-0-	43473	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	44057	-0-	-3745	-0-	44057	2			N	-0-					-0-
01	47802	X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22506	X	20455	-0-	-2051	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	19946	-0-	-1834	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20917	-0-	-2240	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29016	X	26410	-0-	-2606	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	24778	-0-	-3032	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25324	-0-	-3413	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21946	-0-	-824	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	22273	-0-	-78	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2			N	-0-					-0-

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
10	10695	X	9959	-0-	-736	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9391	-0-	-389	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9440	-0-	-666	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21886	X	20295	-0-	-1591	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18864	-0-	-2316	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	17547	-0-	-4556	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49011	X	44005	-0-	-5006	-0-	44005	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	41820	-0-	-4740	-0-	41820	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	42051	-0-	-4263	-0-	42051	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

10	19127	X	15753	-0-	-3374	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17110	-0-	-1280	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

10	45694	X	41240	-0-	-4454	-0-	41240	2			N	-0-					-0-
11	43770	X	39281	-0-	-4489	-0-	39281	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39457	-0-	-843	-0-	39457	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

10	35340	X	25442	-0-	-9898	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	23321	-0-	-10549	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	22982	-0-	-11831	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
*03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

10	44361	X	41575	-0-	-2786	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	39309	-0-	-3291	-0-	39309	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	39925	-0-	-3723	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

10	31279	X	24960	-0-	-6319	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	24491	-0-	-4489	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23560	-0-	-5456	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

10	43710	X	42007	-0-	-1703	-0-	42007	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	41021	-0-	-1189	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	41643	-0-	-2005	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 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
10	41199	X	37884	-0-	-3315	-0-	37884	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	35973	-0-	-3777	-0-	35973	2			N	-0-					-0-
12	40238	X	36732	-0-	-3506	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	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
10	25637	X	23630	-0-	-2007	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	22224	-0-	-2076	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23312	-0-	-1426	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	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
10	40641	X	33817	-0-	-6824	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
11	37110	X	27439	-0-	-9671	-0-	27439	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	24221	-0-	-11770	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	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
10	43462	X	41181	-0-	-2281	-0-	41181	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	38791	-0-	-2759	-0-	38791	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	38816	-0-	-4119	-0-	38816	2			N	-0-					-0-
01	42222	X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	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
10	48391	X	44645	-0-	-3746	-0-	44645	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	42630	-0-	-1920	-0-	42630	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	44807	-0-	-1228	-0-	44807	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	44795	X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26350	X	24888	-0-	-1462	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	23931	-0-	-1509	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24177	-0-	-1243	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48515	X	43621	-0-	-4894	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
11	45450	X	40954	-0-	-4496	-0-	40954	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	41086	-0-	-5693	-0-	41086	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	39480	X	38512	-0-	-968	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28675	X	23470	-0-	-5205	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	23830	-0-	-2810	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23770	-0-	-3107	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

10	16430	X	9765	-0-	-6665	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

10	27528	X	23510	-0-	-4018	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	23061	-0-	-3159	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	23196	-0-	-3154	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

10	37758	X	33156	-0-	-4602	-0-	33156	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	33172	-0-	-2588	-0-	33172	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34215	-0-	-2520	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

10	36270	X	33628	-0-	-2642	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	32031	-0-	-2979	-0-	32031	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	32659	-0-	-2960	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

10	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

10	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2651	2	39	9	Y	35					92
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	2			Y	-0-	61	1			31
12	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2716	2	10	9	Y	9					40
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2323	2	48	9	Y	44	62	1			22
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2740	2	10	9	Y	9					31
03	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1930	2	48	9	Y	44	61	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2617	2	61	9	Y	55					134
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-	94	1			40
12	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2140	2	15	9	Y	14					54
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1512	2	76	9	Y	69	96	1			27
02	2576	X	340	-0-	-2236	-0-	326	2	14	9	Y	13					40
03	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	1981	2	74	9	Y	67	94	1			13

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

10	33635	X	28826	-0-	-4809	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	26907	-0-	-5043	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	27440	-0-	-4149	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	25924	-0-	-5200	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23933	-0-	-4011	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26410	-0-	-2420	-0-	26410	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

10	27280	X	23386	-0-	-3894	-0-	23386	2			Y	-0-					-0-
11	25890	X	22569	-0-	-3321	-0-	22569	2			Y	-0-					-0-
12	25544	X	22633	-0-	-2911	-0-	22633	2			Y	-0-					-0-
01	24614	X	21921	-0-	-2693	-0-	21921	2			Y	-0-					-0-
02	21952	X	19439	-0-	-2513	-0-	19439	2			Y	-0-					-0-
03	23374	X	21664	-0-	-1710	-0-	21664	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	25792	X	23561	-0-	-2231	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	21356	-0-	-3154	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20150	-0-	-4092	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20425	-0-	-3197	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	18509	-0-	-2771	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20486	-0-	-3074	-0-	20486	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

10	31496	X	29867	-0-	-1629	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	28317	-0-	-2163	-0-	28317	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	28268	-0-	-3228	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27739	-0-	-3664	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	25147	-0-	-2713	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	26371	-0-	-3482	-0-	26371	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

10	29419	X	27182	-0-	-2237	-0-	27182	2			Y	-0-					8
11	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	2			Y	-0-					8
12	28644	X	26975	-0-	-1669	-0-	26975	2			Y	-0-					8
01	28241	X	25793	-0-	-2448	-0-	25793	2			Y	-0-					8
02	24780	X	23899	-0-	-881	-0-	23899	2			Y	-0-					8
*03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41044	X	34635	-0-	-6409	-0-	34635	2			Y	-0-					23
11	35730	X	32606	-0-	-3124	-0-	32606	2			Y	-0-					23
12	36301	X	32367	-0-	-3934	-0-	32367	2			Y	-0-					23
01	35619	X	32535	-0-	-3084	-0-	32535	2			Y	-0-					23
02	31864	X	27337	-0-	-4527	-0-	27337	2			Y	-0-					23
03	34627	X	24033	-0-	-10594	-0-	24033	2			Y	-0-					23

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61814	X	54956	-0-	-6858	-0-	54956	2			N	-0-					-0-
11	58710	X	52026	-0-	-6684	-0-	52026	2			N	-0-					-0-
12	58559	X	52834	-0-	-5725	-0-	52834	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	52229	-0-	-4532	-0-	52229	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	46650	-0-	-3190	-0-	46650	2			N	-0-					-0-
03	54963	X	49756	-0-	-5207	-0-	49756	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31713	X	28832	-0-	-2881	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	27383	-0-	-3067	-0-	27383	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	26365	-0-	-4015	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
01	29853	X	26644	-0-	-3209	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	19585	-0-	-9245	-0-	19585	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33666	X	31020	-0-	-2646	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	28883	-0-	-3007	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	29003	-0-	-3578	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	29299	-0-	-2910	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	27204	-0-	-824	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	29427	-0-	-1604	-0-	29427	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18361	-0-	-1758	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18887	-0-	-3867	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	17545	-0-	-3007	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	18789	-0-	-3965	-0-	18789	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31031	X	13470	-0-	-17561	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	21464	-0-	-4816	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	22191	-0-	-3756	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22206	-0-	-3214	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
02	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21759	-0-	-437	-0-	21759	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
10	78151	X	66592	-0-	-11559	-0-	66592	2			N	-0-					-0-
11	72990	X	63107	-0-	-9883	-0-	63107	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	62741	-0-	-8962	-0-	62741	2			N	-0-					-0-
01	69719	X	61154	-0-	-8565	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61208	X	53657	-0-	-7551	-0-	53657	2			N	-0-					-0-
03	66588	X	57336	-0-	-9252	-0-	57336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	23064	X	20640	-0-	-2424	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	18532	-0-	-3338	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19782	-0-	-2383	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	18732	-0-	-3433	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16308	-0-	-3712	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	18430	-0-	-2216	-0-	18430	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

10	22785	X	21809	-0-	-976	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20933	-0-	-1117	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21203	-0-	-1489	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20071	-0-	-2621	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18086	-0-	-2410	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	17978	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

10	22599	X	16455	-0-	-6144	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	14693	-0-	-6097	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	10442	-0-	-8034	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	12694	-0-	-5782	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	9809	-0-	-6879	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
*03	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

10	21855	X	17941	-0-	-3914	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19101	-0-	-2139	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20180	-0-	-1768	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18559	-0-	-3389	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17636	-0-	-984	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17910	-0-	-2271	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	20677	X	19749	-0-	-928	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17955	-0-	-1875	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17588	-0-	-2376	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	17296	-0-	-2451	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	15771	-0-	-2065	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17324	-0-	-2423	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

10	27714	X	24636	-0-	-3078	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	22833	-0-	-3717	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23580	-0-	-2987	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

10	20677	X	17687	-0-	-2990	-0-	17687	2			Y	-0-					-0-
11	18960	X	16751	-0-	-2209	-0-	16751	2			Y	-0-					-0-
12	19313	X	15589	-0-	-3724	-0-	15589	2			Y	-0-					-0-
01	18848	X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2			Y	-0-					-0-
03	17701	X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

10	18817	X	17193	-0-	-1624	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16557	-0-	-963	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16803	-0-	-1301	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

10	16895	X	15929	-0-	-966	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15028	-0-	-1322	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15354	-0-	-1541	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

10	21514	X	18770	-0-	-2744	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18539	-0-	-2281	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18496	-0-	-3018	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17750	-0-	-2586	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15815	-0-	-1573	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17250	-0-	-1908	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	23181	-0-	-1402	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	20553	-0-	-3237	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	23173	-0-	-1410	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21700	-0-	-1798	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	19229	-0-	-1771	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20908	-0-	-2280	-0-	20908	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

10	20584	X	19327	-0-	-1257	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18931	-0-	-989	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18870	-0-	-1714	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18057	-0-	-1349	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16143	-0-	-1525	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17238	-0-	-2323	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

10	47647	X	41324	-0-	-6323	-0-	41324	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	38978	-0-	-5722	-0-	38978	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	39260	-0-	-4853	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	38154	-0-	-5649	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33747	-0-	-4669	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	36629	-0-	-4694	-0-	36629	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

10	29295	X	25984	-0-	-3311	-0-	25984	2			Y	-0-					-0-
11	27510	X	25530	-0-	-1980	-0-	25530	2			Y	-0-					-0-
12	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			Y	-0-					-0-
01	25978	X	24221	-0-	-1757	-0-	24221	2			Y	-0-					-0-
02	23828	X	19647	-0-	-4181	-0-	19647	2			Y	-0-					-0-
03	26381	X	25366	-0-	-1015	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

10	21824	X	16887	-0-	-4937	-0-	16887	2			Y	-0-					19
11	23760	X	12085	-0-	-11675	-0-	12085	2			Y	-0-					19
12	24552	X	14083	-0-	-10469	-0-	14083	2			Y	-0-					19
01	24552	X	16904	-0-	-7648	-0-	16904	2			Y	-0-					19
02	17332	X	14053	-0-	-3279	-0-	14053	2			Y	-0-					19
03	16895	X	16148	-0-	-747	-0-	16148	2			Y	-0-					19

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

10	41726	X	34462	-0-	-7264	-0-	34462	2			N	-0-					-0-
11	39150	X	32860	-0-	-6290	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	32831	-0-	-6570	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
01	37572	X	32202	-0-	-5370	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28438	-0-	-3538	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	30283	-0-	-4189	-0-	30283	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

10	27187	X	22084	-0-	-5103	-0-	22084	2			Y	-0-					-0-
11	24150	X	19868	-0-	-4282	-0-	19868	2			Y	-0-					-0-
12	24862	X	18525	-0-	-6337	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
01	23870	X	18755	-0-	-5115	-0-	18755	2			Y	-0-					-0-
02	20076	X	15659	-0-	-4417	-0-	15659	2			Y	-0-					-0-
03	22072	X	14186	-0-	-7886	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	37758	X	32574	-0-	-5184	-0-	32574	2			Y	-0-					12
11	34230	X	30620	-0-	-3610	-0-	30620	2			Y	-0-					12
12	34813	X	30197	-0-	-4616	-0-	30197	2			Y	-0-					12
01	34131	X	30185	-0-	-3946	-0-	30185	2			Y	-0-					12
02	30688	X	26365	-0-	-4323	-0-	26365	2			Y	-0-					12
03	32581	X	28100	-0-	-4481	-0-	28100	2			Y	-0-					12

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
10	48422	X	42365	-0-	-6057	-0-	42365	2			N	-0-					-0-
11	45330	X	39750	-0-	-5580	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	40572	-0-	-4006	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39421	-0-	-5157	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	34962	-0-	-4126	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	38678	-0-	-3699	-0-	38678	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
10	30752	X	26860	-0-	-3892	-0-	26860	2			Y	-0-					31
11	28530	X	25698	-0-	-2832	-0-	25698	2			Y	-0-					31
12	28861	X	26750	-0-	-2111	-0-	26750	2			Y	-0-					31
01	28737	X	24607	-0-	-4130	-0-	24607	2			Y	-0-					31
02	25844	X	20467	-0-	-5377	-0-	20467	2			Y	-0-					31
03	26846	X	24825	-0-	-2021	-0-	24825	2			Y	-0-					31

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
10	25389	X	21020	-0-	-4369	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
11	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
01	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
02	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
*03	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	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
10	51646	X	46494	-0-	-5152	-0-	46494	2			N	-0-					-0-
11	48210	X	44407	-0-	-3803	-0-	44407	2			N	-0-					-0-
12	49197	X	45061	-0-	-4136	-0-	45061	2			N	-0-					-0-
01	48329	X	45853	-0-	-2476	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
02	42728	X	40364	-0-	-2364	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	43091	-0-	-3409	-0-	43091	2			N	-0-					-0-

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
10	9641	X	7886	-0-	-1755	-0-	7886	2			Y	-0-					12
11	9090	X	7980	-0-	-1110	-0-	7980	2			Y	-0-					12
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					12
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					12
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					12
03	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	13016	-0-	-2887	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
02	15792	X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
11	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	7048	-0-	-8142	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	6747	-0-	-7916	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25451	X	22852	-0-	-2599	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21816	-0-	-2304	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	21435	-0-	-3117	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69843	X	62147	-0-	-7696	-0-	62147	2			N	-0-					-0-
11	65760	X	58643	-0-	-7117	-0-	58643	2			N	-0-					-0-
12	66619	X	58976	-0-	-7643	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
01	65813	X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
02	57008	X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
*03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45694	X	40787	-0-	-4907	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
11	43830	X	39844	-0-	-3986	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	39731	-0-	-4289	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26288	X	23222	-0-	-3066	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	20158	-0-	-5282	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	21651	-0-	-3924	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
*03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

10	44451	X	44451	-0-	-0-	-0-	44451	2			N	-0-					-0-
11	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	41428	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	41460	-0-	-8760	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
01	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

10	51987	X	42291	-0-	-9696	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	40072	-0-	-7448	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	40686	-0-	-4140	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

10	45136	X	36242	-0-	-8894	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	33354	-0-	-9036	-0-	33354	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	32537	-0-	-6957	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
01	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

10	25730	X	23515	-0-	-2215	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	18639	-0-	-6261	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	14670	-0-	-10595	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

10	39649	X	3507	-0-	-36142	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	-0-					-0-
12	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
*03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

10	32395	X	21003	-0-	-11392	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	21966	-0-	-8724	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	26646	-0-	-2308	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	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
10	26381	X	17751	-0-	-8630	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
11	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	22778	-0-	-1805	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
01	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	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
10	31155	X	27264	-0-	-3891	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	25782	-0-	-3978	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	25838	-0-	-3519	-0-	25838	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
*03	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	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
10	44702	X	33606	-0-	-11096	-0-	33606	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	28926	-0-	-11514	-0-	28926	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	29679	-0-	-7521	-0-	29679	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	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
10	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					-0-
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45880	X	34428	-0-	-11452	-0-	34428	2			N	-0-					-0-
11	42930	X	33028	-0-	-9902	-0-	33028	2			N	-0-					-0-
12	40641	X	31806	-0-	-8835	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
01	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75454	X	68046	-0-	-7408	-0-	68046	2			N	-0-					-0-
11	72030	X	63326	-0-	-8704	-0-	63326	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62846	-0-	-8020	-0-	62846	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2			N	-0-					-0-
02	61460	X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
10	60419	X	47088	-0-	-13331	-0-	47088	2			N	-0-					-0-
11	56430	X	42258	-0-	-14172	-0-	42258	2			N	-0-					-0-
12	53940	X	42084	-0-	-11856	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	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
10	23498	X	12789	-0-	-10709	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17782	-0-	-2648	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	6561	-0-	-13744	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	2530	-0-	-15388	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	7818	-0-	-8786	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	11229	-0-	-7154	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29636	X	22853	-0-	-6783	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	25974	-0-	-2556	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25204	-0-	-4277	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	21403	-0-	-7241	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	22688	-0-	-3184	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24707	-0-	-2139	-0-	24707	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
10	44361	X	40449	-0-	-3912	-0-	40449	2			N	-0-					-0-
11	42930	X	38125	-0-	-4805	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
12	42687	X	38396	-0-	-4291	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	37878	-0-	-4561	-0-	37878	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33687	-0-	-3581	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35844	-0-	-4611	-0-	35844	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
10	61473	X	45541	-0-	-15932	-0-	45541	2			N	-0-					-0-
11	58350	X	48371	-0-	-9979	-0-	48371	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	47100	-0-	-4422	-0-	47100	2			N	-0-					-0-
01	51522	X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
02	45136	X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2			N	-0-					-0-
03	49972	X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17198	-0-	-3417	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	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
10	37138	X	33378	-0-	-3760	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	31260	-0-	-3960	-0-	31260	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	31460	-0-	-4655	-0-	31460	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	31682	X	27647	-0-	-4035	-0-	27647	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	25492	-0-	-4058	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25902	-0-	-3641	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

10	33356	X	28912	-0-	-4444	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	27856	-0-	-3764	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	27377	-0-	-4088	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

10	15283	X	11611	-0-	-3672	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	10507	-0-	-4283	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11470	-0-	-3906	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

10	24707	X	16847	-0-	-7860	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	14084	-0-	-7906	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
12	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
*03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

10	33046	X	30349	-0-	-2697	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	27814	-0-	-3746	-0-	27814	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27295	-0-	-4697	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

10	22289	X	18443	-0-	-3846	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	14024	-0-	-7546	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	14566	-0-	-7723	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	6878	-0-	-13210	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	6491	-0-	-11653	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	11248	-0-	-7197	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	53754	X	46839	-0-	-6915	-0-	46839	2			N	-0-					-0-
11	49920	X	44489	-0-	-5431	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	44719	-0-	-4323	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	43238	-0-	-5804	-0-	43238	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	38233	-0-	-5055	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	40129	-0-	-6712	-0-	40129	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
10	40858	X	35818	-0-	-5040	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	33676	-0-	-5024	-0-	33676	2			N	-0-					-0-
12	42719	X	42719	-0-	-0-	-0-	42719	2			N	-0-					-0-
01	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
02	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
*03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	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
10	25544	X	20916	-0-	-4628	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20854	-0-	-2906	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20648	-0-	-2385	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	19384	-0-	-2471	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18497	-0-	-1047	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	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
10	24986	X	23377	-0-	-1609	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
11	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	17673	-0-	-7096	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	21589	-0-	-3180	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	13909	-0-	-8463	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	16667	-0-	-6707	-0-	16667	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
10	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
11	19890	X	-0-	-0-	-19890	-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-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	33821	X	27977	-0-	-5844	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	25707	-0-	-5733	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	25297	-0-	-4804	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	47647	X	39600	-0-	-8047	-0-	39600	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	37264	-0-	-7166	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	37482	-0-	-5980	-0-	37482	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	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
10	50189	X	35634	-0-	-14555	-0-	35634	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	41809	-0-	-6761	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
12	46376	X	43609	-0-	-2767	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
01	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	38351	-0-	-681	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	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
10	60140	X	30159	-0-	-29981	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
11	58200	X	28516	-0-	-29684	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	28357	-0-	-5650	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					26
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					26
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					26
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

10	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	2			N	-0-					21
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			N	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					21
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					21
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					21
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					24
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					24
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					24
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					24
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					36
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					36
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			N	-0-					36
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					175
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					175
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					175
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					175
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-	156	1			19
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					19

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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					28
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					28
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					30
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					75
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					75
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					75
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					75
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	407	2	4	9	N	4	68	1			11
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					12

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					75
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					75
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					75
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5	68	1			12
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					12

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					22
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-					22
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					22
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	924	2			N	-0-					22
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					66
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					66
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					66
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					66
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					43
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					43
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					43
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43

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
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	420	2	10	9	N	9					80
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					80
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					80
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					91
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					91

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
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					39
11	1530	N	727	-0-	-803	-0-	727	2			N	-0-					39
12	1705	N	569	-0-	-1136	-0-	569	2			N	-0-					39
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					39
02	672	N	296	-0-	-376	-0-	296	2			N	-0-					39
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					39

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
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					126
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					126
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					126
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					126
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	63	1			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
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					39
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					39
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					39
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					39
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					39

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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					56
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					56
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					56
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					16
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					16
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	2			N	-0-					16
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					144
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					144
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					144
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					144
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	465	2			N	-0-					144
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					12
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					12
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					12
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	1372	2			N	-0-					12
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					85
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					85
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					85
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					85
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					95

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					26
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					26
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	2			N	-0-					26
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					26
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					71
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					71
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					71
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					71
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	994	2	9	9	N	8	73	1			6

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					20
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	N	4					24
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					73
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					73
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1037	2	6	9	N	5					78
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					81
02	1204	N	913	-0-	-291	-0-	901	2	12	9	N	11					92
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					92

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
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					35
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					35
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					35
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					35
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					35
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	2			N	-0-					35

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
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					60
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					60
12	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					60
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					33
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					33
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3072	2	9	9	N	8					41
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					41
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					41
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	N	10					51

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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					131
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					131
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					131
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					131
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					131
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					131

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
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					21
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					24
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					32
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1314	2			N	-0-					32
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10	9	N	9	35	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					79
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2					81
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					81
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					91
02	3304	X	3297	-0-	-7	-0-	3284	2	13	9	N	12	35	1			68
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					68

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
10	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-					59
11	4950	X	3182	-0-	-1768	-0-	3182	2			N	-0-					59
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					59
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4					63
*02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5882	2	9	9	N	8					71
*03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10					81

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	N	3					50
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					50
12	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1396	2	9	9	N	8					58
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					58
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1424	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					64

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-					116
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					116
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					116
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					116
02	2800	X	2598	-0-	-202	-0-	2598	2			N	-0-					116
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					120

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					131
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4048	2	7	9	N	6					137
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					137
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10					147
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	2524	2	3	9	N	3					150
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					150

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	5766	2	8	9	N	7					157
11	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	2			N	-0-					157
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5060	2	12	9	N	11					168
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6					174
02	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	3762	2	11	9	N	10					184
03	5766	X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-					184

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					39
11	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	3495	2			N	-0-					39
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3496	2	11	9	N	10					49
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					49
02	4088	X	3540	-0-	-548	-0-	3533	2	7	9	N	6					55
03	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					133
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	2			N	-0-					133
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					133
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7					140
02	4844	X	3462	-0-	-1382	-0-	3462	2			N	-0-					140
03	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10					150

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6339	2	7	9	N	6					60
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6229	2	15	9	N	14					74
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					84
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					94
02	5712	X	4775	-0-	-937	-0-	4766	2	9	9	N	8					102
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21	9	N	19					121

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

10	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3228	2	7	9	N	6					105
11	3330	X	2619	-0-	-711	-0-	2617	2	2	9	N	2					107
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11	9	N	10					117
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					120
02	2912	X	2397	-0-	-515	-0-	2389	2	8	9	N	7					127
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					127

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	5234	2	2946	5	N	-0-					73
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	8739	2	4449	5	N	10					83
							11	9									
12	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	9234	2	6430	5	N	17					100
							19	9									
01	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363	5	N	15					115
							17	9									
*02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	6631	2	7275	5	N	20					135
							22	9									
*03	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741	5	N	10					145
							11	9									

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	1259	-0-	-2731	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
12		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					148
01		DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					148
02		DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					148
03		DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	62	1	898	3	N	-0-					164
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	60	1	852	3	N	16	171	1			9
							18	9									
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	3	N	-0-					9
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-					9
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-					9
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1					10
							1	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	750	1	1342	3	N	11					157
							12	9									
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	725	1	1899	3	N	16	166	1			7
							18	9									
12	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	775	1	1480	3	N	15					22
							17	9									
01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60					82
							66	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5					87
							6	9									
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68					155
							75	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9114	X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7588	-0-	-602	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6721	-0-	-1742	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
*03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	136	1	3899	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	133	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	147	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4710	X	4374	-0-	-336	-0-	19	1	4354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	23	1	4490	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
*06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	23	1	4434	3	Y	-0-					-0-
*07	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	23	1	4518	3	Y	-0-					-0-
*08	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	23	1	4549	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	22	1	4270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	20	1	4102	3	Y	12					12
							13	9									
01	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	21	1	4129	3	Y	13					25
							14	9									
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	18	1	3674	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
03	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	21	1	4038	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
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	11	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-
*06	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	13	1	2576	3	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	14	1	2686	3	Y	-0-					-0-
*08	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
*09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	14	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	17	1	3385	3	Y	-0-					-0-
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	17	1	3269	3	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	16	1	3210	3	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	16	1	3115	3	Y	-0-					-0-
*09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	16	1	3103	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	14	1	3243	3	N	-0-					-0-
*05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	16	1	3225	3	N	-0-					-0-
*06	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	15	1	2889	3	N	-0-					-0-
*07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	17	1	3295	3	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	17	1	3260	3	N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	15	1	2880	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 #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	228	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	26	1	2724	3	N	-0-					-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	2	1	391	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	2	1	414	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	5					5
							6	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	694	-0-	-146	-0-	3	1	691	3	Y	-0-					2
*05	837	N	724	-0-	-113	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					2
*06	750	N	660	-0-	-90	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					2
*07	713	N	648	-0-	-65	-0-	3	1	645	3	Y	-0-					2
*08	713	N	670	-0-	-43	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					2
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	3	1	668	3	Y	-0-					2
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					2
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-					2
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					2
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					2
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					2
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	7	1	1586	3	Y	-0-					22
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					22
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					22
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-	22	1			-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	6	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	6	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					2
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2					4
							2	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	6					10
							7	9									
03	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	7	1	1406	3	Y	6	16	1			-0-
							7	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
*04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	8	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	381	1	1900	3	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	9	1	1673	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
*04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	5	1	1190	3	N	-0-					-0-
*05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	6	1	1231	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	303	-0-	-87	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					37
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					37
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					37
*07	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	Y	-0-	35	1			2
*08	310	N	80	-0-	-230	-0-	78	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	806	-0-	-34	-0-	4	1	802	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	823	-0-	-14	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
*06	810	N	771	-0-	-39	-0-	4	1	767	3	N	-0-					-0-
*07	837	N	798	-0-	-39	-0-	4	1	794	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	775	-0-	-5	-0-	4	1	771	3	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	4	1	731	3	N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	9 19	1 9	2122	3	Y	17					17
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	11	1	2209	3	Y	-0-	17	1			-0-
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	10	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	20	1	4520	3	Y	-0-					-0-
*05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	23	1	4626	3	Y	-0-					-0-
*06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	23	1	4402	3	Y	-0-					-0-
*07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	23	1	4552	3	Y	-0-					-0-
*08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	23	1	4601	3	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	22	1	4377	3	Y	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	22	1	4568	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4401	-0-	-9	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	23	1	4326	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					2
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					2
*06	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					2
*07	496	N	430	-0-	-66	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					2
*08	496	N	98	-0-	-398	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					2
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	11	1	2414	3	Y	-0-					10
*05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	1	2522	3	Y	-0-					10
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2386	3	Y	-0-					10
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-	10	1			-0-
*08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	12	1	2404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	10	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	3	Y	-0-					-0-
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-					-0-
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	3	Y	-0-					-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	12	1	2291	3	Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	12	1	2371	3	Y	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	21	1	4799	3	Y	-0-					-0-
*05	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	26	1	5109	3	Y	-0-					-0-
*06	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	23	1	4433	3	Y	-0-					-0-
*07	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
*08	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	20	1	3896	3	Y	-0-					-0-
*09	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3379	-0-	-1767	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4082	-0-	-598	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	19	1	3812	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-					-0-
*03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	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 #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	8	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	10	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*08	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	9	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	9	1	1850	3	Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	8	1	1558	3	Y	26					33
							29	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	3	Y	41					41
							45	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	79	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	78	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2049	-0-	-135	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	72	1	2114	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
*04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	704	1	796	3	Y	-0-					-0-
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	878	1	1914	3	Y	5					5
							6	9									
*06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	43	1	2856	3	Y	-0-					5
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	15	1	2975	3	Y	-0-					5
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	16	1	3133	3	Y	-0-					5
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					5
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	3038	3	Y	-0-					5
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					5
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					5
01	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	14	1	2802	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	13	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	16	1	2979	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	9	1	1933	3	N	-0-					7
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					7
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-					7
*07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	10	1	1879	3	N	-0-					7
*08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	10	1	1991	3	N	-0-					7
*09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					7
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					7
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-					7
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					7
01	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					7
02	1764	N	1703	-0-	-61	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					7
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	971	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	4	1	841	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	10	1	2328	3	Y	-0-					3
*05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					3
*06	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	15	1	2990	3	Y	-0-					3
*07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					3
*08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					3
*09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	14	1	2736	3	Y	-0-					3
10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	14	1	2901	3	Y	1					4
							1	9									
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	17	1	3449	3	Y	7					11
							8	9									
12	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	13	1	2589	3	Y	4					15
							4	9									
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	Y	2					17
							2	9									
02	2912	X	2688	-0-	-224	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					17
03	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	15	1			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

10	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	53	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

*04	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	21	1	4708	3	Y	-0-					-0-
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	27	1	5345	3	Y	-0-					-0-
*06	5460	X	4451	-0-	-1009	-0-	23	1	4428	3	Y	-0-					-0-
*07	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	21	1	4159	3	Y	-0-					-0-
*08	5642	X	3998	-0-	-1644	-0-	20	1	3978	3	Y	-0-					-0-
*09	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	20	1	3938	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	3918	-0-	-1445	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3651	-0-	-789	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	20	1	3726	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1399	-0-	-449	-0-	46	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	11	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	Y	-0-					-0-
*07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
*08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	15	1	2882	3	Y	-0-					-0-
*09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	3	Y	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	5	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	6	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	6	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	-0-					-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	6	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	10	1	2319	3	N	-0-					-0-
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	13	1	2487	3	N	-0-					-0-
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	13	1	2557	3	N	-0-					-0-
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	3	N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	13	1	2603	3	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	5	1	1243	3	N	-0-			-0-
*05	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	6	1	1230	3	N	-0-			-0-
*06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	6	1	1226	3	N	-0-			-0-
*07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	6	1	1235	3	N	-0-			-0-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	N	-0-			-0-
*09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	6	1	1205	3	N	-0-			-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	N	-0-			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1281	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	14	1	3162	3	Y	-0-			-0-
*05	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-			-0-
*06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-			-0-
*07	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	16	1	3197	3	Y	-0-			-0-
*08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	16	1	3089	3	Y	-0-			-0-
*09	3180	X	2905	-0-	-275	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	15	1	3123	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-			-0-
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-			-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	18	1	4026	3	N	-0-			10
*05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	21	1	4162	3	N	-0-			10
*06	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	20	1	3842	3	N	-0-			10
*07	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	21	1	4094	3	N	-0-			10
*08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	21	1	4100	3	N	-0-			10
*09	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	20	1	3942	3	N	-0-			10
10	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	20	1	4063	3	N	-0-			10
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	19	1	4011	3	N	-0-			10
12	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	20	1	3955	3	N	-0-			10
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-			10
02	3752	X	3352	-0-	-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-			10
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	Y	-0-	73	1			-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	930	N	913	-0-	-17	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	876	-0-	-24	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	14	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	18	1	3492	3	Y	-0-					-0-
*07	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-					-0-
*08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-					-0-
*09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	18	1	3520	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	6	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1					1
							1	9									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	6					7
							7	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	29	1	6688	3	N	-0-					-0-
*05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	34	1	6612	3	N	-0-					-0-
*06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	32	1	6239	3	N	-0-					-0-
*07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	6106	3	N	-0-					-0-
*08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	31	1	6111	3	N	-0-					-0-
*09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	30	1	5931	3	N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	29	1	6012	3	N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	28	1	5744	3	N	-0-					-0-
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	29	1	5781	3	N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-
*03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	6	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	5	1	972	3	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	785	-0-	-175	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	3	N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	3	1	885	3	N	-0-					-0-
*09	840	N	810	-0-	-30	-0-	3	1	807	3	N	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	3	1	842	3	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	699	-0-	-21	-0-	3	1	696	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	584	-0-	-5	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	570	-0-	-60	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	538	-0-	-175	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

10	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	59	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

*04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	7	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	6	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	10	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-					-0-
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	10	1	2085	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	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
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	3	Y	-0-					17
*05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					17
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					17
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	Y	-0-	17	1			-0-
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	13	1	2476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	5	1	1800	3	N	-0-					-0-
*05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
*06	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	6	1	1660	3	N	-0-					-0-
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	6	1	1860	3	N	-0-					-0-
*08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	9	1	1798	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2211	-0-	-849	-0-	10	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2301	-0-	-830	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*07	2325	X	2223	-0-	-102	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*08	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	10	1	1987	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	6					6
							7	9									
*03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	14	1	2601	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14670	X	14368	-0-	-302	-0-	63	1	14305	3	Y	-0-					-0-
*05	15159	X	14530	-0-	-629	-0-	73	1	14457	3	Y	-0-					-0-
*06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	72	1	14083	3	Y	-0-					-0-
*07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	74	1	14573	3	Y	-0-					-0-
*08	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	74	1	14570	3	Y	-0-					-0-
*09	14040	X	14012	-0-	-28	-0-	71	1	13941	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	14004	-0-	-504	-0-	68	1	13936	3	Y	-0-					-0-
11	14040	X	13913	-0-	-127	-0-	67	1	13846	3	Y	-0-					-0-
12	14632	X	13591	-0-	-1041	-0-	67	1	13524	3	Y	-0-					-0-
01	14632	X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	14384	X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	8	1	2762	3	N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	10	1	2840	3	N	-0-					-0-
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	9	1	2717	3	N	-0-					-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	9	1	2738	3	N	-0-					-0-
*08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	10	1	2830	3	N	-0-					-0-
*09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	9	1	2695	3	N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	9	1	2711	3	N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	12	1	2555	3	N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	N	-0-					-0-
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

*04	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	11	1	2566	3	Y	4					20
							4	9									
*05	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-					20
*06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	13	1	2553	3	Y	-0-					20
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					20
*08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	13	1	2539	3	Y	2					22
							2	9									
*09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	12	1	2403	3	Y	-0-					22
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	Y	-0-					22
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					22
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	-0-					22
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-					22
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	7					29
							8	9									
*03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	3012	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

*04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	9	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
*06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	10	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	11	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	18	1	4216	3	N	-0-					-0-
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	22	1	4312	3	N	-0-					-0-
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	21	1	4134	3	N	-0-					-0-
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	21	1	4168	3	N	-0-					-0-
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	21	1	4095	3	N	-0-					-0-
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	21	1	4187	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-					-0-
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	5	1	1869	3	N	-0-					-0-
*05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	6	1	1802	3	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	6	1	1697	3	N	-0-					-0-
*07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	6	1	1874	3	N	-0-					-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	6	1	1868	3	N	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	9	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	8	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	3	Y	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	10	1	1938	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	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 #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	23	1	5194	3	Y	28	23	1			16
							31	9									
*05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	27	1	5382	3	Y	3	1	1			18
							3	9									
*06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	33	1	6507	3	Y	7					25
							8	9									
*07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	33	1	6586	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
*08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	32	1	6263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	32	1	6327	3	Y	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	32	1	6621	3	Y	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	26	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	21	1	4223	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	5292	X	3779	-0-	-1513	-0-	18	1	3743	3	Y	16	4	1			12
							18	9									
03	5859	X	4446	-0-	-1413	-0-	23	1	4420	3	Y	3					15
							3	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	22	1	5058	3	N	-0-					-0-
*05	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	25	1	5013	3	N	-0-					-0-
*06	5400	X	4601	-0-	-799	-0-	24	1	4577	3	N	-0-					-0-
*07	5363	X	4665	-0-	-698	-0-	23	1	4642	3	N	-0-					-0-
*08	5332	X	4565	-0-	-767	-0-	23	1	4542	3	N	-0-					-0-
*09	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	23	1	4579	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	23	1	4486	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	20	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	23	1	4376	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	15	1	3444	3	Y	-0-					-0-
*05	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	18	1	3522	3	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	17	1	3320	3	Y	-0-					-0-
*07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*08	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	18	1	3556	3	Y	-0-					-0-
*09	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	17	1	3377	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	12	1	2761	3	N	-0-					-0-
*05	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	15	1	2965	3	N	-0-					-0-
*06	2880	N	2846	-0-	-34	-0-	15	1	2831	3	N	-0-					-0-
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	15	1	2931	3	N	-0-					-0-
*08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	15	1	2889	3	N	-0-					-0-
*09	2850	N	2839	-0-	-11	-0-	14	1	2825	3	N	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	13	1	2633	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	13	1	2375	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	12	1	2673	3	Y	2					12
							2	9									
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					12
*06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-					12
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	16	1	3064	3	Y	1					13
							1	9									
*08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	16	1	3096	3	Y	-0-					13
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	Y	-0-					13
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	Y	2					2
							2	9									
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					2
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	3	Y	6					8
							7	9									
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2889	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1702	-0-	1702	1702	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1144	-0-	1144	2846	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
01	3927	X	1081	-0-	-2846	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	5	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	N	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	11	1	2587	3	N	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	N	-0-					-0-
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-					-0-
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	N	-0-					-0-
*08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	14	1	2723	3	N	-0-					-0-
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	13	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

*04	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	8	1	1854	3	Y	-0-					10
*05	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					10
*06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					10
*07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					10
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					10
*09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					10
10	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					10
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					10
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					10
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					10
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					10
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	11	1	2492	3	Y	-0-					2
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	13	1	2558	3	Y	-0-					2
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	13	1	2475	3	Y	-0-					2
*07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	14	1	2668	3	Y	-0-					2
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	14	1	2715	3	Y	-0-					2
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					2
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					2
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	11	1	2313	3	Y	5					7
							6	9									
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	12	1	2384	3	Y	8					15
							9	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	3	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	576	-0-	-24	-0-	3	1	573	3	Y	-0-	35	1			-0-
*05	620	N	585	-0-	-35	-0-	3	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4645	-0-	1545	1545	23	1	4622	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5376	-0-	2376	3921	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5292	-0-	2192	6113	26	1	5266	3	Y	-0-					-0-
01	11175	X	5062	-0-	-6113	-0-	25	1	5037	3	Y	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-
*03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	27	1	5074	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
*04	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	13	1	3023	3	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-					-0-
*06	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-					-0-
*07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	15	1	2974	3	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-
*09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	15	1	2893	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	14	1	2854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2716	N	2612	-0-	-104	-0-	13	1	2597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3075	-0-	75	75	402	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3258	-0-	158	233	417	1	2841	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3144	-0-	144	377	404	1	2740	3	Y	-0-					-0-
*07	3676	X	3299	-0-	-377	-0-	418	1	2881	3	Y	-0-					-0-
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	418	1	2942	3	Y	-0-					-0-
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	404	1	2725	3	Y	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	417	1	2811	3	Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	403	1	2773	3	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	416	1	2664	3	Y	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	419	1	3261	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	379	1	3156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	421	1	3433	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	5	1	1725	3	N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	6	1	1684	3	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1505	-0-	-265	-0-	5	1	1500	3	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-
*08	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
*09	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	7	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	6	1	1323	3	N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	7	1	1405	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
10	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	45	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	7	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	8	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	8	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	8	1	2379	3	Y	-0-					-0-
*08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	8	1	2368	3	Y	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	13	1	2468	3	Y	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	373	1	2937	3	Y	1					8
							1	9									
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	386	1	2701	3	Y	1					9
							1	9									
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	373	1	2558	3	Y	4					13
							4	9									
*07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	385	1	2568	3	Y	4					17
							4	9									
*08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	384	1	2391	3	Y	-0-					17
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	372	1	2313	3	Y	-0-					17
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	Y	-0-	14	1			3
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	373	1	2604	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	3	Y	8					11
							9	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	384	1	2387	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	2037	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	385	1	2388	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

*04	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	12	1	2682	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	16	1	3077	3	Y	-0-					-0-
*06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	15	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	14	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	12	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	6	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. "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
*04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	31	1	6967	3	Y	-0-					-0-
*05	7068	X	6813	-0-	-255	-0-	34	1	6779	3	Y	-0-					-0-
*06	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	34	1	6678	3	Y	-0-					-0-
*07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	35	1	6922	3	Y	-0-					-0-
*08	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	35	1	6788	3	Y	-0-					-0-
*09	6990	X	6613	-0-	-377	-0-	33	1	6580	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	33	1	6740	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	32	1	6501	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	32	1	6539	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	32	1	6393	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5853	-0-	-307	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	33	1	6291	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*04	2760	X	1998	-0-	-762	-0-	9	1	1989	3	N	-0-					-0-
*05	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	10	1	2023	3	N	-0-					-0-
*06	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	9	1	1705	3	N	-0-					-0-
*07	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	10	1	1915	3	N	-0-					-0-
*08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	10	1	1881	3	N	-0-					-0-
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	8	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1868	3	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	12	1	2240	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
*04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	37	1	8386	3	N	-0-					-0-
*05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	43	1	8416	3	N	-0-					-0-
*06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	41	1	7900	3	N	-0-					-0-
*07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	41	1	8032	3	N	-0-					-0-
*08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	40	1	7809	3	N	-0-					-0-
*09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	38	1	7467	3	N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	-0-					-0-
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	35	1	7293	3	N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	38	1	7623	3	N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
*03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	38	1	7140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	24	1	5444	3	Y	-0-					9
*05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	29	1	5620	3	Y	-0-					9
*06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	27	1	5336	3	Y	-0-					9
*07	6014	X	5573	-0-	-441	-0-	28	1	5545	3	Y	-0-					9
*08	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	28	1	5473	3	Y	-0-					9
*09	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	27	1	5424	3	Y	-0-					9
10	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-					9
11	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	26	1	5369	3	Y	1					10
							1	9									
12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	27	1	5444	3	Y	2					12
							2	9									
01	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8					20
							9	9									
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
03	5549	X	5321	-0-	-228	-0-	28	1	5290	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
*04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	378	1	4021	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*05	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	394	1	4330	3	Y	9					12
							10	9									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	382	1	4299	3	Y	3					15
							3	9									
*07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	394	1	4448	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	394	1	4385	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	378	1	4119	3	Y	1					3
							1	9									
10	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	391	1	4109	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	378	1	3926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	392	1	3959	3	Y	8					8
							9	9									
01	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15					15
							17	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	9	1	1984	3	Y	-0-					26
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	Y	-0-					26
*06	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					26
*07	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					26
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	10	1	2046	3	Y	-0-					26
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	Y	13					39
							14	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					39
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					39
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	10	1	2073	3	Y	-0-					39
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					39
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	3					42
							3	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	10	1	1901	3	Y	12					54
							13	9									

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
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	8	1	2668	3	Y	-0-					-0-
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	9	1	2727	3	Y	-0-					-0-
*06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	9	1	2638	3	Y	-0-					-0-
*07	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	9	1	2726	3	Y	-0-					-0-
*08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	14	1	2687	3	Y	-0-					-0-
*09	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	13	1	2577	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	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
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	13	1	3045	3	Y	-0-					8
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	16	1	3195	3	Y	-0-					8
*06	3000	N	3055	-0-	55	55	16	1	3037	3	Y	2					10
							2	9									
*07	3164	X	3109	-0-	-55	-0-	16	1	3091	3	Y	2					12
							2	9									
*08	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-					12
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	15	1	2931	3	Y	-0-					12
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	15	1	2962	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	14	1	2861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	14	1	2746	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
*04	5340	X	4988	-0-	-352	-0-	22	1	4966	3	Y	-0-					-0-
*05	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	26	1	5111	3	Y	-0-					-0-
*06	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	25	1	4871	3	Y	-0-					-0-
*07	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	26	1	5071	3	Y	-0-					-0-
*08	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-
*09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	25	1	4908	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4850	-0-	-70	-0-	23	1	4827	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	21	1	4299	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	24	1	4593	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
*04	180	N	155	-0-	-25	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	94	-0-	-86	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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
*04	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	11	1	2396	3	Y	-0-					-0-
*05	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	12	1	2275	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	12	1	2407	3	Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	12	1	2272	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	11	1	2215	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	889	-0-	-11	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	822	-0-	-198	-0-	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	752	-0-	-178	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	734	-0-	-258	-0-	4	1	730	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	682	-0-	-128	-0-	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	7	1	1692	3	N	-0-					-0-
*05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	9	1	1799	3	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	9	1	1752	3	N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					-0-
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
*09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1784	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1823	3	N	-0-					-0-
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	43	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	49	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5512	-0-	-2269	-0-	184	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5763	-0-	-1615	-0-	190	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4986	-0-	-642	-0-	164	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	179	1	5244	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6480	X	6025	-0-	-455	-0-	26	1	5999	3	Y	-0-					-0-
*05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	31	1	6149	3	Y	-0-					-0-
*06	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	30	1	5828	3	Y	-0-					-0-
*07	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	30	1	5929	3	Y	-0-					-0-
*08	6231	X	5969	-0-	-262	-0-	30	1	5939	3	Y	-0-					-0-
*09	6030	X	5873	-0-	-157	-0-	30	1	5843	3	Y	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	30	1	6221	3	Y	-0-					-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5975	-0-	-70	-0-	29	1	5946	3	Y	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	6260	3	Y	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	31	1	5951	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
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	10	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	14	1	4918	3	Y	-0-					-0-
*05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	16	1	4830	3	Y	-0-					-0-
*06	5010	X	4784	-0-	-226	-0-	16	1	4768	3	Y	-0-					-0-
*07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	16	1	4766	3	Y	-0-					-0-
*08	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	16	1	4741	3	Y	-0-					-0-
*09	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	15	1	4547	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	23	1	4603	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4230	-0-	-26	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	24	1	4591	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
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	147	1	4216	2	N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	139	1	4014	2	N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	122	1	3594	2	N	-0-					-0-
*03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	133	1	3898	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10710	X	7909	-0-	-2801	-0-	35	1	7874	3	Y	-0-					-0-
*05	10912	X	9349	-0-	-1563	-0-	47	1	9302	3	Y	-0-					-0-
*06	9690	X	8792	-0-	-898	-0-	45	1	8747	3	Y	-0-					-0-
*07	10013	X	8211	-0-	-1802	-0-	41	1	8170	3	Y	-0-					-0-
*08	9362	X	8273	-0-	-1089	-0-	42	1	8231	3	Y	-0-					-0-
*09	9060	X	7957	-0-	-1103	-0-	40	1	7917	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7938	-0-	-1424	-0-	39	1	7899	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7687	-0-	-1103	-0-	37	1	7650	3	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7853	-0-	-424	-0-	39	1	7814	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7601	-0-	-676	-0-	38	1	7563	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6743	-0-	-677	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					-0-
03	7936	X	7260	-0-	-676	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	14	1	3163	3	N	-0-			-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	16	1	3181	3	N	-0-			-0-
*06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	N	-0-			-0-
*07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	16	1	3067	3	N	-0-			-0-
*08	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	16	1	3058	3	N	-0-			-0-
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	15	1	3053	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	N	-0-			-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-			-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3155	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	15	1	2849	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2490	X	2243	-0-	-247	-0-	10	1	2233	3	Y	-0-			-0-
*05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	13	1	2459	3	Y	-0-			-0-
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	14	1	2665	3	Y	-0-			-0-
*07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	11	1	2262	3	Y	-0-			-0-
*08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-			-0-
*09	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-			-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-			-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-			-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-			-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3275	-0-	175	175	17	1	3258	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	30	1	6735	3	N	-0-			-0-
*05	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	34	1	6789	3	N	-0-			-0-
*06	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	34	1	6642	3	N	-0-			-0-
*07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	34	1	6658	3	N	-0-			-0-
*08	7006	X	6883	-0-	-123	-0-	35	1	6848	3	N	-0-			-0-
*09	6780	X	6339	-0-	-441	-0-	32	1	6307	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	6536	-0-	-377	-0-	32	1	6504	3	N	-0-			-0-
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	38	1	7755	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	37	1	7527	3	N	-0-			-0-
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	39	1	7745	3	N	-0-			-0-
02	6384	X	6378	-0-	-6	-0-	31	1	6347	3	N	-0-			-0-
03	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	32	1	6036	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	17	1	3911	3	N	-0-			-0-
*05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	21	1	4155	3	N	-0-			-0-
*06	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	20	1	3861	3	N	-0-			-0-
*07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	22	1	4419	3	N	-0-			-0-
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	23	1	4428	3	N	-0-			-0-
*09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	22	1	4335	3	N	-0-			-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	N	-0-			-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	21	1	4394	3	N	-0-			-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	N	-0-			-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	22	1	4344	3	N	-0-			-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	23	1	4305	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	12	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
*06	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	12	1	2419	3	Y	-0-					-0-
*07	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	13	1	2523	3	Y	-0-					-0-
*08	2790	N	2416	-0-	-374	-0-	12	1	2404	3	Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	12	1	2287	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
*03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	24	1	5412	3	Y	-0-					-0-
*05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	29	1	5659	3	Y	-0-					-0-
*06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-					-0-
*07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	26	1	5161	3	Y	-0-					-0-
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	27	1	5277	3	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	24	1	4772	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4431	-0-	-870	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3946	-0-	-534	-0-	19	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	24	1	4605	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
*04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	11	1	2561	3	Y	1					3
							1	9									
*05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	Y	1					4
							1	9									
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2439	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	Y	-0-					-0-
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1100	-0-	-1163	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	11	1	2581	3	Y	-0-					-0-
*05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-
*07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
*08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	12	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2317	-0-	-443	-0-	12	1	2305	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	12	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	7	1	2498	3	N	-0-			-0-
*05	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	8	1	2465	3	N	-0-			-0-
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	8	1	2436	3	N	-0-			-0-
*07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	12	1	2456	3	N	-0-			-0-
*08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	12	1	2325	3	N	-0-			-0-
*09	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	10	1	2037	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	10	1	2001	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	9	1	1903	3	N	-0-			-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	N	-0-			-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2361	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	11	1	2555	3	N	-0-			-0-
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	N	-0-			-0-
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	N	-0-			-0-
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-			-0-
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	12	1	2404	3	N	-0-			-0-
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	N	-0-			-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	13	1	2586	3	N	-0-			-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	12	1	2513	3	N	-0-			-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	N	-0-			-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-			-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-			-0-
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	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
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	10	1	3335	3	N	-0-			-0-
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	N	-0-			-0-
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	1	3108	3	N	-0-			-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	17	1	3399	3	N	-0-			-0-
*08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-			-0-
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	16	1	3110	3	N	-0-			-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	17	1	3428	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-			-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-			-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	15	1	2796	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
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	15	1	3510	3	N	-0-			-0-
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	18	1	3619	3	N	-0-			-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	18	1	3406	3	N	-0-			-0-
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	N	-0-			-0-
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	18	1	3613	3	N	-0-			-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	18	1	3572	3	N	-0-			-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	3	N	-0-			-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	N	-0-			-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-			-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	17	1	3347	3	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3057	3	N	-0-			-0-
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	117	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	2	N	-0-					-0-
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	17	1	3824	3	Y	3					16
							3	9									
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	20	1	4026	3	Y	4					20
							4	9									
*06	5730	X	3846	-0-	-1884	-0-	20	1	3823	3	Y	3					23
							3	9									
*07	5921	X	4012	-0-	-1909	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-	23	1			-0-
*08	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	20	1	3955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	19	1	3752	3	Y	2					2
							2	9									
10	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	19	1	3825	3	Y	1					3
							1	9									
11	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	18	1	3639	3	Y	-0-					3
12	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	19	1	3808	3	Y	10					13
							11	9									
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	19	1	3734	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	16	1	3308	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	19	1	3638	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

*04	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	11	1	2561	3	Y	-0-					5
*05	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	14	1	2710	3	Y	-0-					5
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13	1	2523	3	Y	-0-					5
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					5
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					5
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	Y	-0-					5
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	13	1	2656	3	Y	-0-					5
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	Y	-0-					5
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	13	1	2540	3	Y	-0-					5
01	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					5
02	2324	N	2240	-0-	-84	-0-	11	1	2229	3	Y	-0-					5
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	13	1	2450	3	Y	-0-					5

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
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	10	1	2203	3	N	-0-					8
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					8
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	11	1	2097	3	N	-0-					8
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					8
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	1					9
							1	9									
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	N	1					8
							1	9									
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	7	1	1505	3	N	-0-					8
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					8
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					8
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					8
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					8
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	7	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	9	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	9	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	9	1	1656	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
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	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
10	4867	X	4834	-0-	-33	-0-	163	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	154	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	154	1	4510	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	139	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	153	1	4489	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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	70	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	67	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	57	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM 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
*04	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	16	1	3735	3	N	-0-					-0-
*05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	20	1	3843	3	N	-0-					-0-
*07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	N	-0-					-0-
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	N	-0-					-0-
*09	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	20	1	3954	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	20	1	3913	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

*04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	15	1	3478	3	N	-0-					-0-
*05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	18	1	3601	3	N	-0-					-0-
*06	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
*07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	18	1	3496	3	N	-0-					-0-
*08	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	18	1	3562	3	N	-0-					-0-
*09	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	18	1	3479	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	18	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	13	1	2631	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	18	1	3418	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

*04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	23	1	5254	3	Y	-0-					-0-
*05	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	Y	-0-					-0-
*06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	28	1	5437	3	Y	-0-					-0-
*07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5921	3	Y	-0-					-0-
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	28	1	5581	3	Y	-0-					-0-
*09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	25	1	5098	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	26	1	5317	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4808	-0-	-372	-0-	23	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR 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
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	8	1	2760	3	N	-0-					-0-
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	10	1	2839	3	N	-0-					-0-
*06	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	9	1	2698	3	N	-0-					-0-
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	15	1	2931	3	N	-0-					-0-
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					-0-
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	14	1	2729	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	14	1	2791	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	13	1	2694	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	13	1	2708	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	13	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	13	1	2523	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
*04	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	12	1	2811	3	Y	-0-					-0-
*05	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*06	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	13	1	2586	3	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	13	1	2513	3	Y	-0-					-0-
*08	3131	X	2410	-0-	-721	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*09	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-					-0-
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	11	1	2495	3	N	-0-					-0-
*05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					-0-
*06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-
*07	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	13	1	2487	3	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	13	1	2507	3	N	-0-					-0-
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	12	1	2429	3	N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	3	N	-0-					-0-
*05	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	8	1	2472	3	N	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	8	1	2272	3	N	-0-					-0-
*07	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	7	1	2028	3	N	-0-					-0-
*08	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	7	1	1960	3	N	-0-					-0-
*09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	7	1	2093	3	N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	7	1	2171	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	10	1	2098	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

*04	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	10	1	2362	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	13	1	2470	3	Y	-0-					-0-
*06	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	12	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*08	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-
*09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	12	1	2278	3	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	15	1	5187	3	N	-0-					-0-
*05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	18	1	5420	3	N	-0-					-0-
*06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	18	1	5196	3	N	-0-					-0-
*07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	18	1	5371	3	N	-0-					-0-
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	27	1	5355	3	N	-0-					-0-
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	26	1	5198	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	26	1	5399	3	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	25	1	5078	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	9	1	3206	3	N	-0-			-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	11	1	3309	3	N	-0-			-0-
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	11	1	3171	3	N	-0-			-0-
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	11	1	3252	3	N	-0-			-0-
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	11	1	3254	3	N	-0-			-0-
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	11	1	3134	3	N	-0-			-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	15	1	3149	3	N	-0-			-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	N	-0-			-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-			-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	20	1	4498	3	N	-0-			-0-
*05	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	24	1	4725	3	N	-0-			-0-
*06	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	23	1	4501	3	N	-0-			-0-
*07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	22	1	4369	3	N	-0-			-0-
*08	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	23	1	4470	3	N	-0-			-0-
*09	4590	X	4185	-0-	-405	-0-	21	1	4164	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	21	1	4383	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4349	-0-	-181	-0-	21	1	4328	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	21	1	4172	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	15	1	3359	3	Y	-0-			-0-
*05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	19	1	3648	3	Y	-0-			-0-
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-			-0-
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	21	1	4067	3	Y	-0-			-0-
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	20	1	3915	3	Y	-0-			-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	19	1	3655	3	Y	-0-			-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	18	1	3792	3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	19	1	3825	3	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, TRUETT WELL #: 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
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	Y	-0-			-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	95	1	2788	2	Y	-0-			-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-			-0-
01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-			-0-
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-			-0-
03	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	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
*04	7260	X	6823	-0-	-437	-0-	30	1	6793	3	N	-0-			-0-
*05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	32	1	6366	3	N	-0-			-0-
*06	7200	X	6575	-0-	-625	-0-	34	1	6541	3	N	-0-			-0-
*07	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	35	1	7022	3	N	-0-			-0-
*08	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	36	1	7064	3	N	-0-			-0-
*09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	35	1	6985	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	34	1	7000	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	33	1	6744	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	33	1	6641	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-			-0-
02	6552	X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-			-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	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
*04	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	20	1	4533	3	Y	-0-			-0-
*05	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	23	1	4591	3	Y	-0-			-0-
*06	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-			-0-
*07	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	23	1	4479	3	Y	-0-			-0-
*08	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	23	1	4599	3	Y	-0-			-0-
*09	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	20	1	4209	3	Y	-0-			-0-
12	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	21	1	4325	3	Y	-0-			-0-
01	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	19	1	3909	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	22	1	4092	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
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1817	3	Y	-0-			-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-			-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3306	-0-	206	206	17	1	3289	3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3454	-0-	354	560	18	1	3436	3	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3426	-0-	426	986	17	1	3409	3	Y	-0-			-0-
10	4516	X	3530	-0-	-986	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-			-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	17	1	3445	3	Y	-0-			-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-			-0-
01	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1173	-0-	-1767	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	6	1	1217	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
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2137	2	N	-0-			-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-			-0-
12	868	N	175	-0-	-693	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	784	N	27	-0-	-757	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	12	1	2785	3	Y	-0-					-0-
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	15	1	2918	3	Y	-0-					-0-
*06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	15	1	2886	3	Y	-0-					-0-
*08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	N	2700	-0-	-30	-0-	14	1	2686	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2595	-0-	-135	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	12	1	2374	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2088	-0-	-348	-0-	10	1	2078	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2227	-0-	-439	-0-	12	1	2215	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-					-0-
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	240	1	7048	2	N	-0-					-0-
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	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
*04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	10	1	3514	3	Y	-0-					-0-
*05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	12	1	3560	3	Y	-0-					-0-
*06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	12	1	3375	3	Y	-0-					-0-
*07	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	12	1	3424	3	Y	-0-					-0-
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	18	1	3603	3	Y	-0-					-0-
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	17	1	3451	3	Y	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	17	1	3464	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	18	1	3389	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
*04	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	7	1	2350	3	N	-0-					-0-
*05	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	8	1	2381	3	N	-0-					-0-
*06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	8	1	2320	3	N	-0-					-0-
*07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	8	1	2394	3	N	-0-					-0-
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	13	1	2582	3	N	-0-					-0-
*09	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	12	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	12	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2175	-0-	-93	-0-	11	1	2164	3	N	-0-					-0-
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	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
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	48	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3024	-0-	24	24	13	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3413	-0-	313	337	17	1	3396	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3447	-0-	447	784	18	1	3429	3	Y	-0-					-0-
*07	4342	X	3558	-0-	-784	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-					-0-
*08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	18	1	3560	3	Y	-0-					-0-
*09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	17	1	3424	3	Y	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	17	1	3505	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	19	1	3515	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
*04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	10	1	3373	3	N	-0-					-0-
*05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	12	1	3547	3	N	-0-					-0-
*06	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	11	1	3331	3	N	-0-					-0-
*07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	11	1	3284	3	N	-0-					-0-
*08	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	17	1	3258	3	N	-0-					-0-
*09	3450	X	3211	-0-	-239	-0-	16	1	3195	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	15	1	3122	3	N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	18	1	3408	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
*04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	19	1	4424	3	N	-0-					-0-
*05	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	26	1	5090	3	N	-0-					-0-
*06	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	24	1	4746	3	N	-0-					-0-
*07	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	25	1	4911	3	N	-0-					-0-
*08	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	25	1	4854	3	N	-0-					-0-
*09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	24	1	4703	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	24	1	4834	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4685	-0-	-85	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	23	1	4675	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	21	1	4271	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	24	1	4531	3	N	-0-					-0-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1705	3	N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	6	1	1733	3	N	-0-					-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	7	1	2069	3	N	-0-					-0-
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	6	1	1892	3	N	-0-					-0-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	6	1	1852	3	N	-0-					-0-
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	6	1	1825	3	N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	9	1	1845	3	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

*04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	12	1	4050	3	Y	-0-					-0-
*05	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	14	1	4168	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	14	1	4009	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	14	1	4123	3	Y	-0-					-0-
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	21	1	4212	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	20	1	3985	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	19	1	3987	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	20	1	4064	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	22	1	4104	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3058	-0-	58	572	13	1	3045	3	Y	-0-					5
*05	3783	X	3211	-0-	-572	-0-	16	1	3195	3	Y	-0-					5
*06	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	16	1	3031	3	Y	-0-					5
*07	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					5
*08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	14	1	2783	3	Y	-0-					5
*09	3120	X	2398	-0-	-722	-0-	12	1	2386	3	Y	-0-					5
10	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	12	1	2458	3	Y	-0-					5
11	3060	X	2488	-0-	-572	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					5
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-					5
01	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					5
02	2324	X	2115	-0-	-209	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					5
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	12	1	2283	3	Y	3					8
							3	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	16	1	3663	3	Y	-0-					-0-
*05	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	19	1	3773	3	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-					-0-
*07	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	18	1	3570	3	Y	-0-					-0-
*08	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-
*09	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	16	1	3123	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	17	1	3499	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	17	1	3509	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	15	1	3023	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2935	-0-	-723	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	13	1	4548	3	N	-0-					-0-
*05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	17	1	4904	3	N	-0-					-0-
*06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	14	1	4222	3	N	-0-					-0-
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	16	1	4827	3	N	-0-					-0-
*08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	17	1	4884	3	N	-0-					-0-
*09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	15	1	4569	3	N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	15	1	4638	3	N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	15	1	4589	3	N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	13	1	3899	3	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	13	1	4016	3	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	19	1	3941	3	N	-0-					-0-
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	23	1	4289	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 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	9	1	2059	3	Y	2					5
							2	9									
*05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-					5
*06	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-					5
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-					5
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					5
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					5
10	2697	N	1986	-0-	-711	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					5
11	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					5
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					5
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					5
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	3	Y	2					7
							2	9									
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

*04	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*05	1426	N	13	-0-	-1413	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	254	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

*04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	17	1	3935	3	Y	-0-					5
*05	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	19	1	3802	3	Y	-0-					5
*06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	19	1	3697	3	Y	-0-					5
*07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	20	1	4032	3	Y	-0-					5
*08	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	18	1	3531	3	Y	-0-					5
*09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	19	1	3690	3	Y	-0-					5
10	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					5
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	Y	3					8
							3	9									
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	21	1	4204	3	Y	4					12
							4	9									
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	20	1	4036	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	14	1	3090	3	N	-0-			-0-
*05	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	16	1	3094	3	N	-0-			-0-
*06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	15	1	2936	3	N	-0-			-0-
*07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	15	1	3018	3	N	-0-			-0-
*08	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	15	1	2958	3	N	-0-			-0-
*09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	15	1	2898	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	14	1	2952	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-			-0-
01	3007	N	2783	-0-	-224	-0-	14	1	2769	3	N	-0-			-0-
02	2772	N	2354	-0-	-418	-0-	11	1	2343	3	N	-0-			-0-
03	3007	N	2419	-0-	-588	-0-	13	1	2406	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	2610	-0-	-990	-0-	11	1	2599	3	N	-0-			-0-
*05	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	16	1	3143	3	N	-0-			-0-
*06	3210	X	2429	-0-	-781	-0-	12	1	2417	3	N	-0-			-0-
*07	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	16	1	3251	3	N	-0-			-0-
*08	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	16	1	3050	3	N	-0-			-0-
*09	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	14	1	2820	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	15	1	3102	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	15	1	3064	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	14	1	2926	3	N	-0-			-0-
01	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	12	1	2332	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2640	-0-	-244	-0-	13	1	2627	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	16	1	2943	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	21	1	4865	3	N	-0-			-0-
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	25	1	4829	3	N	-0-			-0-
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-			-0-
*07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	25	1	4868	3	N	-0-			-0-
*08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	25	1	4934	3	N	-0-			-0-
*09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	24	1	4687	3	N	-0-			-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	24	1	4804	3	N	-0-			-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4644	3	N	-0-			-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-			-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-			-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	N	-0-			-0-
*03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	10	1	2291	3	N	-0-			-0-
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	N	-0-			-0-
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	12	1	2317	3	N	-0-			-0-
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	N	-0-			-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	12	1	2293	3	N	-0-			-0-
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	11	1	2154	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	9	1	1773	3	N	-0-			-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	9	1	1710	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	7	1	1398	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	9	1	1776	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 #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	14	1	4737	3	N	-0-					-0-
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	16	1	4877	3	N	-0-					-0-
*06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	16	1	4646	3	N	-0-					-0-
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	16	1	4772	3	N	-0-					-0-
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	16	1	4764	3	N	-0-					-0-
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	16	1	4611	3	N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	16	1	4852	3	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					-0-
*03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	14	1	3165	3	Y	-0-					13
*05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	15	1	3012	3	Y	-0-					13
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	16	1	3101	3	Y	21					34
							23	9									
*07	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	16	1	3156	3	Y	-0-					34
*08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	16	1	3098	3	Y	-0-					34
*09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	15	1	3046	3	Y	37	71	1			-0-
							41	9									
10	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	15	1	3026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	5	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1634	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	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
*04	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	13	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-					-0-
*06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
*07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	15	1	2968	3	Y	-0-					-0-
*08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	15	1	2990	3	Y	-0-					-0-
*09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	15	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2984	-0-	-23	-0-	15	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	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 #: 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
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	114	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	114	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	2	N	-0-					-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	16	1	3759	3	Y	-0-					3
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	20	1	3874	3	Y	23					26
							25	9									
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	Y	58	84	1			-0-
							64	9									
*07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	19	1	3819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	19	1	3768	3	Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	18	1	3768	3	Y	5					5
							6	9									
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	18	1	3647	3	Y	-0-					5
12	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	18	1	3695	3	Y	10					15
							11	9									
01	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9					24
							10	9									
02	3416	X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6					30
							7	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	58	1			10
							42	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
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	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
*04	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	19	1	4262	3	Y	-0-					-0-
*05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
*06	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	20	1	3940	3	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	23	1	4459	3	Y	-0-					-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	21	1	4293	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	20	1	4080	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	19	1	3904	3	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-					-0-
*03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 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
*04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	13	1	2887	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	15	1	2952	3	Y	-0-					-0-
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	Y	-0-					-0-
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	13	1	2500	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2433	-0-	-326	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	13	1	2509	3	Y	24	27	1			-0-
							26	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
10	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	55	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	28	1	6408	3	N	-0-					-0-
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	32	1	6383	3	N	-0-					-0-
*06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	30	1	5852	3	N	-0-					-0-
*07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	31	1	6221	3	N	-0-					-0-
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	27	1	5291	3	N	-0-					-0-
*09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	26	1	5188	3	N	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	26	1	5190	3	N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-					-0-
*03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	9	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	398	1	1886	3	Y	-0-			-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	3	Y	-0-			-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-			-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-			-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	16	1	3550	3	Y	-0-			-0-
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	21	1	4079	3	Y	-0-			-0-
*06	4350	X	3724	-0-	-626	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-			-0-
*07	3875	X	2931	-0-	-944	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-			-0-
*08	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-			-0-
*09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	16	1	3242	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2404	-0-	-872	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-
*03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	16	1	3697	3	Y	-0-			-0-
*05	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	18	1	3621	3	Y	-0-			-0-
*06	3990	X	3545	-0-	-445	-0-	18	1	3527	3	Y	-0-			-0-
*07	4092	X	3809	-0-	-283	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-			-0-
*08	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-			-0-
*09	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	18	1	3543	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3032	-0-	-658	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-			-0-
02	3332	X	3330	-0-	-2	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-			-0-
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	929	-0-	-61	-0-	4	1	925	3	Y	-0-			-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	-0-			-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-			-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-			-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-			-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-			-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*05	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*06	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	415	3	Y	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	363	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	172	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	5250	-0-	-900	-0-	23	1	5226	3	Y	1					23
							1	9									
*05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	27	1	5414	3	Y	1					24
							1	9									
*06	5520	X	5147	-0-	-373	-0-	26	1	5097	3	Y	22	46	1			-0-
							24	9									
*07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	29	1	5651	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	29	1	5688	3	Y	-0-					-0-
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	Y	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	24	1	4923	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5766	X	5711	-0-	-55	-0-	28	1	5683	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	27	1	5395	3	Y	20					20
							22	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	25	1	5205	3	Y	8					28
							9	9									
*03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	31	1	5857	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	9	1	2099	3	N	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	12	1	2330	3	N	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	11	1	2162	3	N	-0-					-0-
*08	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
*09	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	9	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	9	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	7	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	6	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	4	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	5	1	894	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, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5940	X	5339	-0-	-601	-0-	23	1	5316	3	Y	-0-					-0-
*05	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	27	1	5420	3	Y	-0-					-0-
*06	5550	X	5107	-0-	-443	-0-	26	1	5081	3	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	27	1	5274	3	Y	-0-					-0-
*08	5642	X	4872	-0-	-770	-0-	25	1	4847	3	Y	-0-					-0-
*09	5340	X	4618	-0-	-722	-0-	23	1	4595	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4577	-0-	-553	-0-	22	1	4555	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	23	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	24	1	4531	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	7	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*05	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	991	-0-	-466	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

*04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	10	1	2236	3	N	-0-					-0-
*05	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	12	1	2281	3	N	-0-					-0-
*06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	11	1	2178	3	N	-0-					-0-
*07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	11	1	2236	3	N	-0-					-0-
*08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2319	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	11	1	2187	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	11	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	10	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	26	1	5885	3	Y	-0-					-0-
*05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	6106	3	Y	-0-					-0-
*06	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	30	1	5763	3	Y	-0-					-0-
*07	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	30	1	5999	3	Y	-0-					-0-
*08	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	30	1	5871	3	Y	-0-					-0-
*09	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	29	1	5727	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5939	-0-	-137	-0-	29	1	5910	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	28	1	5747	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	28	1	5774	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	5154	-0-	-138	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	29	1	5569	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	7	1	1699	3	N	-0-					-0-
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
*06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	9	1	1777	3	N	-0-					-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	9	1	1838	3	N	-0-					-0-
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					-0-
*09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	9	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	8	1	1669	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	N	-0-					-0-
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	11	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	13	1	2470	3	Y	-0-					-0-
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	12	1	2458	3	Y	-0-					-0-
*08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	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 #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	15	1	3513	3	Y	-0-					12
*05	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	18	1	3530	3	Y	-0-					12
*06	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-					12
*07	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	17	1	3375	3	Y	-0-					12
*08	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-					12
*09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	16	1	3143	3	Y	-0-					12
10	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	15	1	3042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	11	1	2468	3	Y	-0-					2
*05	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	13	1	2536	3	Y	-0-					2
*06	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	12	1	2411	3	Y	-0-					2
*07	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	13	1	2475	3	Y	-0-					2
*08	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-					2
*09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	11	1	2352	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					2
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					2
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					2
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*08	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	9	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10					10
							11	9									

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
*04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	5	1	1132	3	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	6	1	1133	3	N	-0-					-0-
*07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
*09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	5	1	1067	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	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
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	7	1	1591	3	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	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
*04	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	21	1	4844	3	N	-0-					-0-
*05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	25	1	4866	3	N	-0-					-0-
*06	5040	X	4685	-0-	-355	-0-	24	1	4661	3	N	-0-					-0-
*07	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	25	1	4873	3	N	-0-					-0-
*08	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	24	1	4680	3	N	-0-					-0-
*09	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	24	1	4781	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	23	1	4639	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	22	1	4571	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	22	1	4399	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	23	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3950	-0-	-362	-0-	19	1	3931	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	23	1	4313	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	14	1	3280	3	N	-0-			-0-
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-			-0-
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	17	1	3256	3	N	-0-			-0-
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	N	-0-			-0-
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	17	1	3237	3	N	-0-			-0-
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	N	-0-			-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	15	1	3160	3	N	-0-			-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-			-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	N	-0-			-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	13	1	2756	3	N	-0-			-0-
*03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	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
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	199	1	5701	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5662	-0-	-488	-0-	186	1	5476	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	197	1	5687	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	209	1	6135	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51	-0-	177	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	192	1	5622	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
10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	109	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	102	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	106	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	102	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	91	1	2687	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	103	1	3013	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
*04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	8	1	2628	3	Y	-0-			-0-
*05	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	9	1	2724	3	Y	-0-			-0-
*06	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	9	1	2624	3	Y	-0-			-0-
*07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	9	1	2734	3	Y	-0-			-0-
*08	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	9	1	2683	3	Y	-0-			-0-
*09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	9	1	2591	3	Y	-0-			-0-
10	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-			-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	13	1	2613	3	Y	-0-			-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	13	1	2650	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	7	1	2451	3	N	-0-			-0-
*05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	9	1	2542	3	N	-0-			-0-
*06	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	8	1	2353	3	N	-0-			-0-
*07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	7	1	1992	3	N	-0-			-0-
*08	2542	X	1824	-0-	-718	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
*09	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	8	1	1671	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	9	1	1737	3	N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	N	-0-			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	8	1	1634	3	N	-0-			-0-
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	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 #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	6	1	1373	3	N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	3	N	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	6	1	1781	3	N	-0-					-0-
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	6	1	1840	3	N	-0-					-0-
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	N	-0-					-0-
*09	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	8	1	1569	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	8	1	1592	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	7	1	1492	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	8	1	1522	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	6	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	8	1	1416	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	5	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	6	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	5	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-
*05	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	5	1	1330	3	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	5	1	1422	3	N	-0-					-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	5	1	1565	3	N	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	5	1	1559	3	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	8	1	1545	3	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	8	1	1489	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	322	-0-	-8	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
*04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	4	1	1013	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	5	1	1024	3	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	6	1	1139	3	N	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	9	1	1828	3	N	-0-					-0-
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	N	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	9	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	9	1	1700	3	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	N	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	10	1	2269	3	Y	-0-					-0-
*05	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	11	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	Y	-0-					-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2332	-0-	-8	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	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
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	78	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	79	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	14	1	3262	3	Y	-0-					-0-
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-					-0-
*06	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	16	1	3014	3	Y	-0-					-0-
*07	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	16	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
*09	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	12	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	8	1	2641	3	Y	-0-					60
*05	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	9	1	2601	3	Y	-0-					60
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	9	1	2725	3	Y	-0-					60
*07	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	9	1	2591	3	Y	-0-					60
*08	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	13	1	2484	3	Y	-0-					60
*09	2640	N	2442	-0-	-198	-0-	12	1	2430	3	Y	-0-					60
10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	3	Y	-0-					60
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					60
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					60
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					60
02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-					60
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	17	1	3941	3	Y	-0-					-0-
*05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	21	1	4083	3	Y	-0-					-0-
*06	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-					-0-
*07	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	20	1	4024	3	Y	-0-					-0-
*08	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	20	1	4002	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	20	1	3890	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	19	1	3938	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	16	1	3596	3	N	-0-					-0-
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	19	1	3691	3	N	-0-					-0-
*06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3313	3	N	-0-					-0-
*07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	16	1	3154	3	N	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	17	1	3324	3	N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	18	1	4173	3	Y	-0-					-0-
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	22	1	4323	3	Y	-0-					-0-
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
*08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
*09	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	21	1	4074	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	14	1	4753	3	N	-0-					-0-
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	16	1	4721	3	N	-0-					-0-
*06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	17	1	5049	3	N	-0-					-0-
*07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	19	1	5675	3	N	-0-					-0-
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	18	1	5425	3	N	-0-					-0-
*09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	17	1	5086	3	N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	13	1	4102	3	N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	22	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	-0-					-0-
*03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	13	1	2928	3	Y	-0-					-0-
*05	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	16	1	3159	3	Y	-0-					-0-
*06	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					-0-
*07	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					-0-
*08	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	14	1	2709	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2503	-0-	-647	-0-	12	1	2491	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	15	1	2820	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	8	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	9	1	1957	3	N	-0-					10
*05	2852	X	763	-0-	-2089	-0-	4	1	759	3	N	-0-					10
*06	2760	X	30	-0-	-2730	-0-	30	3			N	-0-					10
*07	2852	X	227	-0-	-2625	-0-	1	1	226	3	N	-0-					10
*08	2852	X	465	-0-	-2387	-0-	2	1	463	3	N	-0-					10
*09	1980	X	547	-0-	-1433	-0-	3	1	544	3	N	-0-					10
10	775	X	452	-0-	-323	-0-	2	1	450	3	N	-0-					10
11	450	X	359	-0-	-91	-0-	2	1	357	3	N	-0-					10
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	2	1	318	3	N	-0-					10
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					10
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			N	-0-					10
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					10

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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	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
*04	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	10	1	2221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	12	1	2294	3	Y	7					7
							8	9									
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	Y	8					15
							9	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	11	1	2110	3	Y	9					10
							10	9									
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2170	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	10	1	2020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	10	1	2109	3	Y	5					5
							6	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2108	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	98	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2461	-0-	-87	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	89	1	2608	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 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
*04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	14	1	3244	3	Y	-0-			-0-
*05	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	17	1	3362	3	Y	-0-			-0-
*06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	17	1	3246	3	Y	-0-			-0-
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-			-0-
*08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	Y	-0-			-0-
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-			-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-			-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	17	1	3385	3	Y	-0-			-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3464	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
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	16	1	3692	3	Y	-0-			-0-
*05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-			-0-
*06	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	19	1	3647	3	Y	-0-			-0-
*07	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	19	1	3797	3	Y	-0-			-0-
*08	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	19	1	3797	3	Y	-0-			-0-
*09	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	18	1	3646	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3023	-0-	-365	-0-	15	1	3008	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	19	1	3672	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
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	10	1	2282	3	Y	-0-			-0-
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	Y	-0-			-0-
*06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	13	1	2580	3	Y	-0-			-0-
*07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-			-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	Y	-0-			-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	11	1	2315	3	Y	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-			-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-			-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-			-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-			-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	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
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	7	1	1628	3	Y	-0-			-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-			-0-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-			-0-
*07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-			-0-
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-			-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-			-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	-0-			-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-			-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-			-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	9	1	1681	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	13	1	3041	3	Y	-0-					2
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					2
*06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	16	1	3056	3	Y	-0-					2
*07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	16	1	3138	3	Y	-0-					2
*08	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					2
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					2
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					2
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	15	1	3059	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	15	1	3079	3	Y	-0-					2
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					2
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					2
*03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	15	1	3458	3	Y	-0-					2
*05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	19	1	3646	3	Y	-0-					2
*06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-					2
*07	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-					2
*08	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					2
*09	3600	X	2994	-0-	-606	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					2
10	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-					2
11	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	17	1	3452	3	Y	-0-					2
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-					2
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10					12
							11	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1			1
03	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	6	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1			-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	12	1	2769	3	Y	-0-					2
*05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	14	1	2805	3	Y	-0-					2
*06	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					2
*07	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	15	1	2932	3	Y	-0-					2
*08	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	15	1	2887	3	Y	-0-					2
*09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					2
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	14	1	2795	3	Y	-0-					2
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					2
12	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					2
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4					7
							4	9									
03	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	6	1	1957	3	N	-0-					2
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	7	1	1961	3	N	-0-					2
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	6	1	1882	3	N	-0-					2
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	7	1	2025	3	N	-0-					2
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	1949	3	N	-0-					2
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	7	1	1997	3	N	-0-					2
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	10	1	2078	3	N	-0-					2
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	N	-0-					2
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					2
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	N	-0-					2
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					2
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	25	1	5721	3	Y	-0-					-0-
*05	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	30	1	5890	3	Y	-0-					-0-
*06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	29	1	5600	3	Y	-0-					-0-
*07	5766	X	5676	-0-	-90	-0-	29	1	5647	3	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	29	1	5726	3	Y	-0-					-0-
*09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	28	1	5494	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	27	1	5523	3	Y	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	27	1	5557	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	9	1	3114	3	Y	-0-					-0-
*05	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	11	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	12	1	3481	3	Y	-0-					-0-
*08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	12	1	3435	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	11	1	3277	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	10	1	3147	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	16	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	17	1	3443	3	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3516	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
*04	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	9	1	3226	3	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	10	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*06	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	10	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	11	1	3170	3	Y	-0-					-0-
*08	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	11	1	3231	3	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	10	1	2995	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	10	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	15	1	3036	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	3244	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1211	3	Y	6					13
							7	9									
*05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					13
*06	1290	N	838	-0-	-452	-0-	4	1	830	3	Y	4					17
							4	9									
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	3	Y	5					22
							6	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					22
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					22
10	1550	N	895	-0-	-655	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					22
11	1140	N	734	-0-	-406	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					22
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					22
01	899	N	589	-0-	-310	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					22
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					22
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	Y	-0-	16	1			2

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	19	1	4256	3	Y	-0-					-0-
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	22	1	4334	3	Y	-0-					-0-
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	21	1	4037	3	Y	-0-					-0-
*07	4402	X	3101	-0-	-1301	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*08	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	13	1	2735	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2611	-0-	-1439	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	16	1	3637	3	N	-0-					-0-
*05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	18	1	3525	3	N	-0-					-0-
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	19	1	3721	3	N	-0-					-0-
*07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	20	1	3926	3	N	-0-					-0-
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	20	1	4010	3	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3788	3	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	N	-0-					-0-
*03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2850	N	2815	-0-	-35	-0-	8	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	10	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*06	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	10	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*07	2914	N	2903	-0-	-11	-0-	10	1	2893	3	Y	-0-					-0-
*08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	Y	-0-					-0-
*09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	15	1	2952	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	21	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	40	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3061	N	3021	-0-	-40	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
*03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3073	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
*04	3870	X	1238	-0-	-2632	-0-	5	1	1233	3	Y	-0-					10
*05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	15	1	2990	3	Y	-0-					10
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	23	1	4401	3	Y	-0-					10
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4227	3	Y	-0-					10
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	21	1	4072	3	Y	-0-					10
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	Y	-0-					10
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	Y	-0-					10
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-					10
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					10
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					10
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					10
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	20	1	3732	3	Y	-0-					10

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
*04	3450	X	3057	-0-	-393	-0-	9	1	3048	3	N	-0-					40
*05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	11	1	3188	3	N	-0-					40
*06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	9	1	2685	3	N	-0-					40
*07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	10	1	2878	3	N	-0-					40
*08	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	10	1	2943	3	N	-0-					40
*09	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	14	1	2750	3	N	-0-					40
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	15	1	3144	3	N	-0-					40
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	15	1	3011	3	N	-0-					40
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	14	1	2931	3	N	-0-					40
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					40
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	13	1	2761	3	N	-0-					40
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					28
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					28
*06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					28
*07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					28
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	8	1	1114	3	Y	-0-					28
*09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	7	1	1063	3	Y	-0-					28
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	7	1	1099	3	Y	-0-					28
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					28
12	1116	N	981	-0-	-135	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					28
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					28
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					28
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	10	1	2257	3	N	-0-					-0-
*05	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	11	1	2224	3	N	-0-					-0-
*06	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	11	1	2183	3	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	12	1	2320	3	N	-0-					-0-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	12	1	2322	3	N	-0-					-0-
*09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	11	1	2166	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	11	1	2311	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	11	1	2170	3	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	12	1	2241	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	7	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	8	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1840	3	Y	20					20
							22	9									
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	11	1	2490	3	Y	-0-					-0-
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	13	1	2502	3	Y	-0-					-0-
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	13	1	2597	3	Y	-0-					-0-
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					-0-
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2386	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	13	1	2507	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2270	-0-	-82	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	17	1	3929	3	Y	-0-					-0-
*05	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	21	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	20	1	3850	3	Y	-0-					-0-
*07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	20	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	21	1	4021	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	20	1	3869	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	20	1	3993	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	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 #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	94	1	2711	2	N	-0-			-0-
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	89	1	2600	2	N	-0-			-0-
12	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	94	1	2714	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	90	1	2637	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	80	1	2348	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	87	1	2550	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	11	1	2615	3	Y	-0-			-0-
*05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
*06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-			-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	14	1	2772	3	Y	-0-			-0-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	Y	-0-			-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-			-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2575	3	Y	-0-			-0-
11	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	12	1	2503	3	Y	-0-			-0-
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-			-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4848	-0-	-422	-0-	163	1	4685	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4515	-0-	-465	-0-	149	1	4366	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	160	1	4634	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-			-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	8	1	1793	3	Y	-0-			7
*05	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-			7
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-			7
*07	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-			7
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-			7
*09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-			7
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	Y	-0-			7
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	10	1	2031	3	Y	-0-			7
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-			7
01	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			7
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-			7
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	1409	3	Y	-0-			-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-			-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-			-0-
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-			-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-			-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	508	-0-	-763	-0-	3	1	505	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	126	1	3605	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	104	1	3056	2	N	-0-			-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	113	1	3272	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	83	1	2423	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2308	-0-	-184	-0-	76	1	2232	2	N	-0-			-0-
*03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	14	1	3274	3	Y	-0-			-0-
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	Y	-0-			-0-
*06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-			-0-
*07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	Y	-0-			-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	17	1	3416	3	Y	-0-			-0-
*09	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	16	1	3204	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	15	1	3145	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2917	-0-	-79	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	10	1	3275	3	N	-0-			-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	11	1	3330	3	N	-0-			-0-
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	11	1	3260	3	N	-0-			-0-
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	11	1	3227	3	N	-0-			-0-
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	17	1	3358	3	N	-0-			-0-
*09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	16	1	3181	3	N	-0-			-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	16	1	3291	3	N	-0-			-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-			-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			-0-
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	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 #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	265	1	226	3	Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*09	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	22	1	5079	3	Y	-0-					-0-
*05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	27	1	5356	3	Y	-0-					-0-
*06	5370	X	5014	-0-	-356	-0-	26	1	4988	3	Y	-0-					-0-
*07	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	18	1	3533	3	Y	-0-					-0-
*08	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	27	1	5394	3	Y	-0-					-0-
*09	5220	X	5185	-0-	-35	-0-	26	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	27	1	5537	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5218	-0-	-32	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	25	1	5025	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	6	1	1881	3	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	7	1	2010	3	N	-0-					-0-
*06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	6	1	1868	3	N	-0-					-0-
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	7	1	1954	3	N	-0-					-0-
*08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	7	1	1955	3	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	6	1	1705	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	6	1	1853	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	9	1	1759	3	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	N	-0-					-0-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	16	1	3688	3	Y	-0-					-0-
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	3756	3	Y	-0-					-0-
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	18	1	3514	3	Y	-0-					-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	19	1	3674	3	Y	-0-					-0-
*08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	19	1	3696	3	Y	-0-					-0-
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	18	1	3506	3	Y	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	15	1	3173	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	17	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	16	1	3042	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	10	1	3461	3	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	12	1	3555	3	N	-0-					-0-
*06	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	12	1	3443	3	N	-0-					-0-
*07	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	12	1	3578	3	N	-0-					-0-
*08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	12	1	3651	3	N	-0-					-0-
*09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	11	1	3396	3	N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	12	1	3598	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	16	1	3311	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	16	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	19	1	3567	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3390	X	2340	-0-	-1050	-0-	10	1	2330	3	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	12	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*06	2760	X	2061	-0-	-699	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*08	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	9	1	1613	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 #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	12	1	2700	3	Y	-0-					18
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	14	1	2802	3	Y	-0-					18
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	14	1	2643	3	Y	-0-					18
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					18
*08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					18
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	14	1	2734	3	Y	-0-					18
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	Y	-0-					18
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	13	1	2670	3	Y	-0-					18
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					18
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					18
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	7					25
							8	9									
*03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	Y	7					32
							8	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	9	1	3159	3	N	-0-					-0-
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	11	1	3260	3	N	-0-					-0-
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	11	1	3241	3	N	-0-					-0-
*07	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	11	1	3269	3	N	-0-					-0-
*08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	11	1	3191	3	N	-0-					-0-
*09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	11	1	3108	3	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	11	1	3248	3	N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	12	1	3535	3	N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					-0-
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	9	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	2					2
							2	9									
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	6					8
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	18	1	4160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428	3	Y	-0-					-0-
*06	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	20	1	3885	3	Y	-0-					-0-
*07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	4464	3	Y	-0-					-0-
*08	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	23	1	4455	3	Y	3					3
							3	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	24	1	5002	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	27	1	5564	3	Y	10					12
							11	9									
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	26	1	5308	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	31	1	5849	3	Y	11	19	1			-0-
							12	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
*04	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	16	1	3563	3	N	-0-					-0-
*05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	19	1	3650	3	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	18	1	3417	3	N	-0-					-0-
*07	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	18	1	3565	3	N	-0-					-0-
*08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	18	1	3555	3	N	-0-					-0-
*09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	17	1	3400	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	17	1	3568	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	16	1	3365	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	16	1	3321	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					1
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	44	1	1280	2	N	-0-					1
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					1
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					1
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	17	1	3774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	20	1	3925	3	Y	-0-					-0-
*06	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-
*07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-					-0-
*08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	21	1	4141	3	Y	-0-					-0-
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	21	1	4150	3	Y	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4499	3	Y	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	6					6
							7	9									
01	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	22	1	4418	3	Y	9					15
							10	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	20	35	1			-0-
							22	9									
*03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7170	X	6588	-0-	-582	-0-	29	1	6558	3	Y	1					12
							1	9									
*05	7409	X	7215	-0-	-194	-0-	36	1	7170	3	Y	8					20
							9	9									
*06	6720	X	6648	-0-	-72	-0-	34	1	6614	3	Y	-0-					20
*07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	33	1	6444	3	Y	-0-					20
*08	6944	X	4919	-0-	-2025	-0-	25	1	4880	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
*09	6720	X	5424	-0-	-1296	-0-	27	1	5396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	29	1	5994	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	25	1	4996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	25	1	5104	3	Y	-0-					-0-
*03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	33	1	6199	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	11	1	2467	3	Y	2					21
							2	9									
*05	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	13	1	2574	3	Y	-0-					21
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	13	1	2475	3	Y	-0-					21
*07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-	14	1			7
*08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	13	1	2493	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					7
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					7
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	12	1	2342	3	Y	-0-					7
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					7
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9750	X	8479	-0-	-1271	-0-	37	1	8440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	9951	X	9440	-0-	-511	-0-	48	1	9392	3	Y	-0-					-0-
*06	9630	X	8795	-0-	-835	-0-	45	1	8750	3	Y	-0-					-0-
*07	9951	X	7527	-0-	-2424	-0-	38	1	7489	3	Y	-0-					-0-
*08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	51	1	9931	3	Y	-0-					-0-
*09	9150	X	8589	-0-	-561	-0-	43	1	8546	3	Y	-0-					-0-
10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	46	1	9434	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	43	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	49	1	9840	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9901	-0-	-81	-0-	49	1	9852	3	Y	-0-					-0-
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	43	1	8917	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	49	1	9381	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
10	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1742	-0-	-628	-0-	57	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	61	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	44	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	52	1	1529	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	9	1	2082	3	Y	-0-					5
*05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	11	1	2089	3	Y	-0-					5
*06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-					5
*07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	11	1	2096	3	Y	-0-					5
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	3	Y	-0-					5
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					5
10	3100	N	3172	-0-	72	72	15	1	3145	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
11	3000	N	3147	-0-	147	219	15	1	3131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3168	-0-	68	287	16	1	3152	3	Y	-0-					-0-
01	3227	X	2940	-0-	-287	-0-	15	1	2921	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	24	1	5431	3	Y	-0-					-0-
*05	5766	X	5727	-0-	-39	-0-	29	1	5698	3	Y	-0-					-0-
*06	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	28	1	5462	3	Y	-0-					-0-
*07	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	29	1	5684	3	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	29	1	5623	3	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	27	1	5306	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5531	-0-	-204	-0-	27	1	5504	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	26	1	5309	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	26	1	5347	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	27	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4981	-0-	-3	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	28	1	5394	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
10	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	88	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	84	1	2446	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
*04	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	16	1	3648	3	N	-0-					-0-
*05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	19	1	3675	3	N	-0-					-0-
*06	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	18	1	3546	3	N	-0-					-0-
*07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	19	1	3688	3	N	-0-					-0-
*08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	19	1	3717	3	N	-0-					-0-
*09	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	18	1	3514	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2427	-0-	-877	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	14	1	2567	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
*04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	6	1	1268	3	N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	N	-0-					-0-
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
*08	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	7	1	1295	3	N	-0-					-0-
*09	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	6	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	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 #: 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
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	19	1	4360	3	Y	-0-					-0-
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	23	1	4494	3	Y	-0-					-0-
*06	4440	X	4379	-0-	-61	-0-	22	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
*08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					-0-
*09	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	21	1	4083	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	21	1	4188	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	20	1	4107	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	20	1	3907	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3760	-0-	-76	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	20	1	4656	3	Y	-0-					-0-
*05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	23	1	4561	3	Y	-0-					-0-
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	22	1	4184	3	Y	-0-					-0-
*07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	22	1	4348	3	Y	-0-					-0-
*08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	22	1	4337	3	Y	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	22	1	4593	3	Y	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	20	1	4201	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	18	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	22	1	4139	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
*04	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	32	1	7287	3	Y	-0-					53
*05	7688	X	7518	-0-	-170	-0-	38	1	7480	3	Y	-0-					53
*06	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	37	1	7138	3	Y	-0-					53
*07	7688	X	7422	-0-	-266	-0-	37	1	7385	3	Y	-0-					53
*08	7626	X	7433	-0-	-193	-0-	38	1	7381	3	Y	13	66	1			-0-
							14	9									
*09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	36	1	7096	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	36	1	7331	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	7110	-0-	-90	-0-	34	1	7076	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	36	1	7248	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	36	1	7138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	6664	X	6554	-0-	-110	-0-	32	1	6521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	38	1	7200	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	17	1	3911	3	N	-0-					-0-
*05	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	20	1	4019	3	N	-0-					-0-
*06	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	20	1	3883	3	N	-0-					-0-
*07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	20	1	4020	3	N	-0-					-0-
*08	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	21	1	4022	3	N	-0-					-0-
*09	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	20	1	4003	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	20	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	8	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	11	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	9	1	1838	3	Y	2					2
							2	9									
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	16	1	3673	3	Y	-0-					6
*05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	18	1	3560	3	Y	-0-					6
*06	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	17	1	3391	3	Y	-0-					6
*07	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-					6
*08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	17	1	3432	3	Y	-0-					6
*09	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					6
10	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					6
11	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					6
12	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					6
01	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					6
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	13	1	2572	3	Y	24	30	1			-0-
							26	9									
03	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	14	1	2736	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	18	1	4018	3	N	-0-					-0-
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	22	1	4404	3	N	-0-					-0-
*06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	22	1	4178	3	N	-0-					-0-
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	22	1	4337	3	N	-0-					-0-
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	22	1	4334	3	N	-0-					-0-
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	24	1	4928	3	N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	26	1	5219	3	N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
*03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	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
*04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	10	1	2228	3	Y	-0-					6
*05	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	12	1	2273	3	Y	-0-					6
*06	2250	N	1152	-0-	-1098	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					6
*07	2325	N	1440	-0-	-885	-0-	7	1	1433	3	Y	-0-					6
*08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	12	1	2261	3	Y	-0-					6
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	Y	-0-					6
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	3	Y	-0-					6
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2734	3	Y	-0-					6
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					6
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					6
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	12	1	2507	3	Y	4					10
							4	9									
*03	3100	N	3134	-0-	34	34	16	1	3118	3	Y	-0-					10

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	35	1	7966	3	Y	-0-					-0-
*05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	41	1	8069	3	Y	-0-					-0-
*06	8580	X	7712	-0-	-868	-0-	39	1	7673	3	Y	-0-					-0-
*07	8866	X	7969	-0-	-897	-0-	40	1	7929	3	Y	-0-					-0-
*08	8866	X	7905	-0-	-961	-0-	40	1	7865	3	Y	-0-					-0-
*09	8010	X	7555	-0-	-455	-0-	38	1	7517	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	37	1	7554	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	35	1	7298	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7390	-0-	-546	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	29	1	6044	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	6607	-0-	-988	-0-	35	1	6572	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	10	1	2180	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	10	1	1963	3	Y	-0-					-0-
*06	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	13	1	2457	3	Y	-0-					-0-
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	5	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	898	-0-	-92	-0-	5	1	893	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	4	1	846	3	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	832	-0-	-191	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	779	-0-	-121	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	14	1	3274	3	Y	-0-					-0-
*05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	16	1	3153	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2680	-0-	-560	-0-	14	1	2666	3	Y	-0-					-0-
*07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-					-0-
*08	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	16	1	3137	3	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	16	1	3057	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	13	1	2756	3	Y	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	9	1	2155	3	N	-0-					-0-
*05	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	12	1	2267	3	N	-0-					-0-
*06	2400	N	2156	-0-	-244	-0-	11	1	2145	3	N	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	11	1	2236	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2005	-0-	-245	-0-	10	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	9	1	1648	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	8	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*06	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	9	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	7	1	1389	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
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	7	1	1617	3	N	9					104
							10	9									
*05	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	10	1	2028	3	N	-0-	89	1			15
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	3	N	-0-					15
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	N	-0-					15
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	11	1	2119	3	N	-0-					15
*09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	10	1	1974	3	N	-0-					15
10	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	8	1	1721	3	N	-0-					15
11	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	6	1	1288	3	N	-0-					15
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					15
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					15
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					15
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					15

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	11	1	2472	3	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	13	1	2470	3	Y	-0-					-0-
*06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	12	1	2248	3	Y	-0-					-0-
*07	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	12	1	2277	3	Y	-0-					-0-
*08	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
*09	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	9	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	39	1	8950	3	Y	-0-					-0-
*05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	44	1	8698	3	Y	-0-					-0-
*06	9240	X	8219	-0-	-1021	-0-	42	1	8177	3	Y	-0-					-0-
*07	9548	X	8819	-0-	-729	-0-	44	1	8775	3	Y	-0-					-0-
*08	9548	X	8619	-0-	-929	-0-	44	1	8575	3	Y	-0-					-0-
*09	9000	X	8193	-0-	-807	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8391	-0-	-413	-0-	41	1	8350	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7739	-0-	-781	-0-	37	1	7702	3	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7224	-0-	-1425	-0-	35	1	7189	3	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	37	1	7287	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7121	-0-	-523	-0-	35	1	7086	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	40	1	7585	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	9	1	2040	3	Y	-0-					13
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	9	1	1804	3	Y	-0-					13
*06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	10	1	1902	3	Y	-0-					13
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					13
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	Y	-0-					13
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	1992	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	10	1	2255	3	Y	-0-					12
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					12
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					12
*07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	-0-					12
*08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					12
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	Y	-0-					12
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					12
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					12
12	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					12
01	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					12
02	2044	N	1600	-0-	-444	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					12
03	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					12

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
*04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	15	1	3357	3	Y	-0-					-0-
*05	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	17	1	3405	3	Y	-0-					-0-
*06	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
*07	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
*08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	16	1	3185	3	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	16	1	3207	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	15	1	3028	3	Y	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	15	1	2925	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
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	8	1	1865	3	Y	-0-					-0-
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	9	1	1676	3	Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	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
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	8	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	10	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	988	-0-	-872	-0-	5	1	983	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	520	-0-	-1220	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	880	-0-	-484	-0-	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	4	1	796	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
*04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	13	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	16	1	3068	3	Y	-0-					-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	16	1	3187	3	Y	-0-					-0-
*07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	18	1	3460	3	Y	-0-					-0-
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	18	1	3514	3	Y	-0-					-0-
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	Y	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	17	1	3384	3	Y	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	17	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	16	1	3022	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
*04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	28	1	6471	3	N	-0-					-0-
*05	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	33	1	6558	3	N	-0-					-0-
*06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	32	1	6258	3	N	-0-					-0-
*07	6820	X	6521	-0-	-299	-0-	33	1	6488	3	N	-0-					-0-
*08	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	33	1	6394	3	N	-0-					-0-
*09	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	31	1	6128	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6366	-0-	-237	-0-	31	1	6335	3	N	-0-					-0-
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	31	1	6317	3	N	-0-					-0-
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	32	1	6134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	17	1	3771	3	Y	-0-					38
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					38
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	4012	3	Y	-0-					38
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	21	1	4159	3	Y	-0-					38
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3934	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	20	1	3977	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	9	1	1976	3	Y	-0-					8
*05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					8
*06	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					8
*07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					8
*08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-					8
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					8
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					8
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					8
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					8
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					8
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					8
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	513	-0-	-267	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
*05	713	N	505	-0-	-208	-0-	2	1	503	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	494	-0-	-76	-0-	2	1	492	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	476	-0-	-51	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	8	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	10	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	9	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2517	3	Y	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	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 #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	14	1	3219	3	Y	-0-			-0-
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-			-0-
*06	3450	X	3136	-0-	-314	-0-	16	1	3120	3	Y	-0-			-0-
*07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	17	1	3273	3	Y	-0-			-0-
*08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	16	1	3051	3	Y	-0-			-0-
*09	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	15	1	2971	3	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-			-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-			-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-			-0-
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	4	1	957	3	Y	-0-			-0-
*05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	5	1	993	3	Y	-0-			-0-
*06	990	N	882	-0-	-108	-0-	5	1	877	3	Y	-0-			-0-
*07	992	N	818	-0-	-174	-0-	4	1	814	3	Y	-0-			-0-
*08	992	N	871	-0-	-121	-0-	4	1	867	3	Y	-0-			-0-
*09	870	N	847	-0-	-23	-0-	4	1	843	3	Y	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	3	Y	-0-			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-			-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-			-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1777	3	Y	-0-			-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	3	Y	-0-			-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-			-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-			-0-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-			-0-
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-			-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	864	-0-	-66	-0-	4	1	860	3	N	-0-			-0-
*05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	5	1	956	3	N	-0-			-0-
*06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	4	1	857	3	N	-0-			-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	N	-0-			-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	N	-0-			-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	5	1	946	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	5	1	977	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	561	-0-	-524	-0-	3	1	558	3	N	-0-			-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-			-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	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, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1625	3	Y	-0-			-0-
*05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-			-0-
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-			-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-			-0-
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-			-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-			-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-			-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	11	1	3863	3	Y	-0-			-0-
*05	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	14	1	4270	3	Y	-0-			-0-
*06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	14	1	3972	3	Y	-0-			-0-
*07	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	14	1	4035	3	Y	-0-			-0-
*08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	13	1	3921	3	Y	-0-			-0-
*09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	13	1	3887	3	Y	-0-			-0-
10	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	13	1	3947	3	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	543	-0-	-57	-0-	2	1	541	3	Y	-0-			-0-
*05	589	N	533	-0-	-56	-0-	3	1	530	3	Y	-0-			-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-			-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-			-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	18	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*05	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	22	1	4316	3	Y	-0-					-0-
*06	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	21	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*07	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-
*08	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	21	1	4060	3	Y	-0-					-0-
*09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	21	1	4189	3	Y	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4047	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	12	1	2623	3	N	-0-					8
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	N	-0-					8
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	13	1	2551	3	N	-0-					8
*07	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					8
*08	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	13	1	2471	3	N	-0-					8
*09	2550	N	2262	-0-	-288	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					8
10	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	11	1	2255	3	N	-0-					8
11	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					8
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	N	-0-					8
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	9	1	1745	3	N	-0-					8
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	12	1	2219	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	17	1	3916	3	Y	11					35
							12	9									
*05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	21	1	4046	3	Y	21					56
							23	9									
*06	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	20	1	3855	3	Y	22	78	1			-0-
							24	9									
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	21	1	4055	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	20	1	3875	3	Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	19	1	3762	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3606	-0-	-34	-0-	17	1	3581	3	Y	7					7
							8	9									
03	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	20	1	3818	3	Y	30					37
							33	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	57	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	51	1	1500	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
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	7	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	7	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	924	-0-	-378	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	5	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	5	1	966	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
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	33	1	7558	3	Y	-0-					-0-
*05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	38	1	7517	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	37	1	7180	3	Y	-0-					-0-
*07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	37	1	7268	3	Y	-0-					-0-
*08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	34	1	6650	3	Y	-0-					-0-
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	33	1	6571	3	Y	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	32	1	6543	3	Y	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	30	1	6223	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	30	1	6158	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	31	1	6197	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	32	1	6043	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5769	X	3600	-0-	-2169	-0-	16	1	3584	3	Y	-0-					-0-
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	17	1	3343	3	Y	-0-					-0-
*06	3810	X	2787	-0-	-1023	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*07	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	19	1	3715	3	Y	-0-					-0-
*08	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	19	1	3681	3	Y	-0-					-0-
*09	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	17	1	3554	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	17	1	3459	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2052	-0-	-1252	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	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
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	3	N	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-
*08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	5	1	991	3	N	-0-					-0-
*09	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	16	1	3659	3	N	-0-					-0-
*05	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	19	1	3810	3	N	-0-					-0-
*06	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	19	1	3690	3	N	-0-					-0-
*07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					-0-
*08	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	20	1	4013	3	N	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	15	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	2724	-0-	-1027	-0-	13	1	2711	3	N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3739	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2922	-0-	-466	-0-	14	1	2908	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	16	1	3054	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
*04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	18	1	4118	3	Y	-0-					-0-
*05	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	22	1	4303	3	Y	-0-					-0-
*06	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	21	1	3984	3	Y	-0-					-0-
*07	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	21	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	21	1	4060	3	Y	-0-					-0-
*09	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	20	1	3898	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	19	1	3891	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3576	-0-	-92	-0-	17	1	3559	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3840	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	90	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	88	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2331	-0-	-217	-0-	77	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	85	1	2486	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
*04	6030	X	5975	-0-	-55	-0-	26	1	5949	3	N	-0-					-0-
*05	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	31	1	6062	3	N	-0-					-0-
*06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	30	1	5817	3	N	-0-					-0-
*07	6231	X	6028	-0-	-203	-0-	30	1	5998	3	N	-0-					-0-
*08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	30	1	5868	3	N	-0-					-0-
*09	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	29	1	5786	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	29	1	5929	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	28	1	5771	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5552	-0-	-462	-0-	27	1	5525	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	29	1	5836	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5251	-0-	-181	-0-	25	1	5226	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	30	1	5776	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	14	1	3115	3	Y	-0-					-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	Y	-0-					-0-
*07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	17	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	17	1	3358	3	Y	-0-					-0-
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	16	1	3271	3	Y	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2994	-0-	-2	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	17	1	3265	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
*04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	4	1	882	3	Y	-0-			-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	741	3	Y	-0-			-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	208	1	732	3	Y	-0-			-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	159	1	622	3	Y	-0-			-0-
*08	527	N	295	-0-	-232	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
*09	510	N	331	-0-	-179	-0-	2	1	329	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	359	-0-	-168	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	12	1	2658	3	N	-0-			-0-
*05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	14	1	2660	3	N	-0-			-0-
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	13	1	2434	3	N	-0-			-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	N	-0-			-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	13	1	2536	3	N	-0-			-0-
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	3	N	-0-			-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-			-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	12	1	2469	3	N	-0-			-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-			-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-			-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-			-0-
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-			-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-			-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-			-0-
*07	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-			-0-
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-			-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	10	1	2047	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	10	1	2150	3	Y	-0-			-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2223	3	Y	-0-			-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1894	-0-	-122	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	11	1	2011	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-			-0-
*05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	5	1	1608	3	Y	-0-			-0-
*06	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	6	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*07	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	6	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	3	Y	-0-			-0-
*09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	8	1	1539	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	281	-0-	-923	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	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-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	7	1	1616	3	N	-0-			-0-
*05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	7	1	1460	3	N	-0-			-0-
*06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-
*07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	7	1	1389	3	N	-0-			-0-
*08	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	6	1	1262	3	N	-0-			-0-
*09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	6	1	1230	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	6	1	1238	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	N	-0-			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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

*04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	6	1	1433	3	Y	-0-			-0-
*05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-			-0-
*06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-			-0-
*07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-			-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-			-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

*04	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	11	1	2463	3	Y	-0-			-0-
*05	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-			-0-
*06	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	13	1	2580	3	Y	-0-			-0-
*07	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	13	1	2561	3	Y	-0-			-0-
*08	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	14	1	2657	3	Y	-0-			-0-
*09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	12	1	2525	3	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	N	-0-			-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-			-0-
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	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, 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
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	98	1	2809	2	N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	104	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-					-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-					-0-
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

*04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	20	1	6726	3	N	-0-					-0-
*05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	29	1	8621	3	N	-0-					-0-
*06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	29	1	8554	3	N	-0-					-0-
*07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	27	1	7974	3	N	-0-					-0-
*08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	26	1	7622	3	N	-0-					-0-
*09	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	24	1	7264	3	N	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	25	1	7576	3	N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	36	1	7206	3	N	-0-					-0-
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
*03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

*04	13650	X	10226	-0-	-3424	-0-	45	1	10181	3	Y	-0-					-0-
*05	13454	X	10240	-0-	-3214	-0-	52	1	10188	3	Y	-0-					-0-
*06	11220	X	9796	-0-	-1424	-0-	50	1	9746	3	Y	-0-					-0-
*07	11532	X	9765	-0-	-1767	-0-	49	1	9716	3	Y	-0-					-0-
*08	11253	X	9511	-0-	-1742	-0-	48	1	9463	3	Y	-0-					-0-
*09	10230	X	9011	-0-	-1219	-0-	45	1	8966	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	9177	-0-	-1053	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	8734	-0-	-1076	-0-	42	1	8692	3	Y	-0-					-0-
12	9424	X	8758	-0-	-666	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	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

10	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	84	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	79	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	90	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	84	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2049	-0-	-387	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	Y	-0-					-0-
*06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	5	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	9	1	1775	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
*04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	12	1	2696	3	Y	-0-					10
*05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	15	1	2884	3	Y	-0-					10
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	14	1	2794	3	Y	1					11
							1	9									
*07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-	11	1			-0-
*08	3100	N	3463	-0-	363	363	18	1	3444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	3135	-0-	135	498	16	1	3119	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3048	-0-	-52	446	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
11	3259	X	2813	-0-	-446	-0-	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2600	-0-	-144	-0-	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	14	1	4804	3	Y	-0-					-0-
*05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	17	1	4981	3	Y	-0-					-0-
*06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	16	1	4679	3	Y	-0-					-0-
*07	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	16	1	4805	3	Y	-0-					-0-
*08	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	16	1	4639	3	Y	-0-					-0-
*09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	16	1	4603	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	15	1	4747	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	22	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	-0-					-0-
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	15	1	3372	3	Y	-0-					-0-
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	18	1	3610	3	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	18	1	3473	3	Y	-0-					-0-
*07	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	18	1	3569	3	Y	-0-					-0-
*08	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	18	1	3558	3	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	17	1	3271	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	16	1	3343	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	13	1	2681	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	15	1	2752	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	6	1	1979	3	N	-0-					-0-
*05	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	7	1	2044	3	N	-0-					-0-
*06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	7	1	1964	3	N	-0-					-0-
*07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	7	1	1999	3	N	-0-					-0-
*08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	7	1	1938	3	N	-0-					-0-
*09	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	6	1	1864	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	6	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	9	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	5	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	11	1	3730	3	N	-0-					-0-
*05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	13	1	3853	3	N	-0-					-0-
*06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	13	1	3701	3	N	-0-					-0-
*07	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	13	1	3869	3	N	-0-					-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	13	1	3868	3	N	-0-					-0-
*09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	12	1	3668	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	17	1	3572	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	18	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3278	-0-	-166	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

*04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	12	1	2730	3	Y	3					8
							3	9									
*05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					8
*06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	14	1	2776	3	Y	2					10
							2	9									
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	15	1	2962	3	Y	-0-					10
*08	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-					10
*09	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	14	1	2719	3	Y	-0-					10
10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	14	1	2785	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	13	1	2653	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	1	2552	3	Y	-0-					-0-
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	12	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	14	1	2707	3	Y	-0-					-0-
*07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					-0-
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	13	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	11	1	2314	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	20	1	4529	3	Y	-0-					-0-
*05	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	23	1	4442	3	Y	-0-					-0-
*06	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	22	1	4335	3	Y	-0-					-0-
*07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	23	1	4637	3	Y	-0-					-0-
*08	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
*09	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	23	1	4498	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	21	1	4338	3	Y	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4049	-0-	-39	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	23	1	4371	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	69	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	74	1	2163	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	589	-0-	-31	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
*06	570	N	562	-0-	-8	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	572	-0-	-17	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	565	-0-	-24	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	539	-0-	-31	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

*04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	14	1	3089	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	16	1	3158	3	Y	4					4
							4	9									
*06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	16	1	3047	3	Y	8					12
							9	9									
*07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	16	1	3137	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
*08	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	15	1	3035	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	15	1	2888	3	Y	6					10
							7	9									
10	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	14	1	2952	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	14	1	2941	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	14	1	2911	3	Y	7					7
							8	9									
01	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	14	1	2874	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	13	1	2644	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	16	1	2948	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	24	1	5462	3	Y	-0-					-0-
*05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	29	1	5618	3	Y	-0-					-0-
*06	5610	X	5093	-0-	-517	-0-	26	1	5067	3	Y	-0-					-0-
*07	5797	X	5115	-0-	-682	-0-	26	1	5089	3	Y	-0-					-0-
*08	5673	X	4973	-0-	-700	-0-	25	1	4948	3	Y	-0-					-0-
*09	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	24	1	4793	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4996	-0-	-646	-0-	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	20	1	4139	3	Y	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	26	1	5176	3	Y	-0-					-0-
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					-0-
*03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					-0-

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
*04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	9	1	2030	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	11	1	2138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	11	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	11	1	2104	3	Y	-0-					-0-
*08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	10	1	2054	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	10	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	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
10	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	57	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	158	1	4642	2	N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	1226	143	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	5004	X	3778	-0-	-1226	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 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
*04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	4	1	983	3	Y	-0-					38
*05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					38
*06	960	N	627	-0-	-333	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					38
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					38
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					38
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					38
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					38
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					38
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					38
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	6	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	8	1	1450	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
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	64	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	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
*04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	12	1	2782	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
*05	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					17
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	17	1	3350	3	Y	-0-					17
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					17
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	17	1	3379	3	Y	-0-					17
*09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	16	1	3228	3	Y	-0-					17
10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	16	1	3354	3	Y	-0-					17
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	16	1	3229	3	Y	1					18
							1	9									
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	16	1	3170	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
01	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	16	1	3120	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	14	1	3233	3	Y	-0-					-0-
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	18	1	3405	3	Y	-0-					-0-
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	-0-					-0-
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-					-0-
*09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	15	1	2879	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 #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	17	1	5829	3	Y	-0-					-0-
*05	6851	X	5799	-0-	-1052	-0-	20	1	5779	3	Y	-0-					-0-
*06	5970	X	5489	-0-	-481	-0-	19	1	5470	3	Y	-0-					-0-
*07	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	19	1	5735	3	Y	-0-					-0-
*08	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	19	1	5675	3	Y	-0-					-0-
*09	5850	X	5366	-0-	-484	-0-	27	1	5339	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	25	1	5135	3	Y	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4778	-0-	-234	-0-	23	1	4755	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	27	1	5134	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	16	1	3544	3	Y	-0-					19
*05	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					19
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	18	1	3530	3	Y	-0-					19
*07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	18	1	3638	3	Y	-0-					19
*08	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	18	1	3559	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
*09	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	18	1	3481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	17	1	3486	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	24	1	5387	3	Y	-0-					-0-
*05	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	29	1	5623	3	Y	-0-					-0-
*06	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	26	1	5107	3	Y	-0-					-0-
*07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					-0-
*08	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	28	1	5570	3	Y	-0-					-0-
*09	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	27	1	5375	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	26	1	5384	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	26	1	5318	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	25	1	5145	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	28	1	5391	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6330	X	5215	-0-	-1115	-0-	23	1	5192	3	Y	-0-					-0-
*05	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	27	1	5316	3	Y	-0-					-0-
*06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	27	1	5195	3	Y	-0-					-0-
*07	5797	X	5436	-0-	-361	-0-	27	1	5409	3	Y	-0-					-0-
*08	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	28	1	5448	3	Y	-0-					-0-
*09	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	26	1	5147	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	25	1	5035	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	24	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5109	-0-	-378	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	25	1	5051	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1326	-0-	-658	-0-	45	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1247	-0-	-703	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	42	1	1225	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
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	13	1	4386	3	N	-0-					-0-
*05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	15	1	4511	3	N	-0-					-0-
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	15	1	4290	3	N	-0-					-0-
*07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	15	1	4486	3	N	-0-					-0-
*08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	22	1	4326	3	N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	21	1	4359	3	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	3	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					-0-
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	586	1	7830	3	Y	-0-					-0-
*05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	500	1	7974	3	Y	-0-					-0-
*06	8940	X	7518	-0-	-1422	-0-	290	1	7228	3	Y	-0-					-0-
*07	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	752	1	7643	3	Y	-0-					-0-
*08	8711	X	5167	-0-	-3544	-0-	727	1	4440	3	Y	-0-					-0-
*09	8430	X	6425	-0-	-2005	-0-	444	1	5981	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	7420	-0-	-1043	-0-	700	1	6720	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	6930	-0-	-1200	-0-	720	1	6210	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	Y	-0-					-0-
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	193	1	6315	3	Y	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	27	1	5531	3	Y	-0-					-0-
*03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	151	1	6869	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8910	X	8820	-0-	-90	-0-	38	1	8781	3	Y	1					13
							1	9									
*05	9269	X	9152	-0-	-117	-0-	46	1	9104	3	Y	2					15
							2	9									
*06	8910	X	8566	-0-	-344	-0-	44	1	8509	3	Y	12					27
							13	9									
*07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	47	1	9261	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
*08	9207	X	7149	-0-	-2058	-0-	36	1	7112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	8850	X	8088	-0-	-762	-0-	41	1	8047	3	Y	-0-					-0-
10	9207	X	8346	-0-	-861	-0-	41	1	8305	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8286	-0-	-624	-0-	40	1	8246	3	Y	-0-					-0-
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8012	3	Y	3					3
							3	9									
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	Y	8					11
							9	9									
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	36	1	7477	3	Y	2					13
							2	9									
*03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	43	1	8246	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	866	-0-	-374	-0-	29	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	875	-0-	-355	-0-	4	1	871	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	5	1	1026	3	N	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-					-0-
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	13	1	2937	3	Y	-0-					-0-
*05	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	15	1	2941	3	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	15	1	2830	3	Y	-0-					-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	15	1	2941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	13	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	5	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	5	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	5	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	5	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3504	-0-	504	996	15	1	3467	3	Y	20					20
							22	9									
*05	4785	X	3789	-0-	-996	-0-	19	1	3770	3	Y	-0-	20	1			-0-
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	19	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	19	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	17	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	18	1	3617	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	18	1	3765	3	Y	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2640	N	2577	-0-	-63	-0-	11	1	2566	3	Y	-0-					-0-
*05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	13	1	2546	3	Y	23					23
							25	9									
*06	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	13	1	2484	3	Y	37	60	1			-0-
							41	9									
*07	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	13	1	2487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	13	1	2562	3	Y	-0-					-0-
*09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2101	-0-	-410	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	14	1	2594	3	Y	27					30
							30	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	58	J	-0-	-0-	-58	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	149	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	140	1	4119	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	146	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

*04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	11	1	2460	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*07	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
*08	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	13	1	2529	3	Y	2					2
							2	9									
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	Y	1					3
							1	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					3
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	12	1	2368	3	Y	20					23
							22	9									
12	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	13	1	2535	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11					11
							12	9									
03	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

*04	1620	N	855	-0-	-765	-0-	4	1	851	3	N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	9	1	1675	3	N	-0-					-0-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	10	1	1898	3	N	-0-					-0-
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	9	1	1811	3	N	-0-					-0-
*09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	9	1	1717	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	9	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	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-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
*04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	8	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2130	N	1660	-0-	-470	-0-	7	1	1653	3	Y	-0-					67
*05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					67
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-					67
*07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					67
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	Y	-0-					67
*09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					67
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					67
11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-					67
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					67
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	16	1	3619	3	N	-0-					-0-
*05	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	19	1	3713	3	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	18	1	3520	3	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	19	1	3761	3	N	-0-					-0-
*08	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	20	1	3842	3	N	-0-					-0-
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	18	1	3610	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	16	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	17	1	3476	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	3	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	6	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	7	1	1205	3	Y	-0-			7
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-			7
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-			7
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	-0-			7
*08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-			7
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	8	1	1175	3	Y	-0-			7
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-			7
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	-0-			7
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-			7
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-			7
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-			7
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-			7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	15	1	3316	3	Y	-0-			-0-
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	3	Y	-0-			-0-
*06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	17	1	3294	3	Y	-0-			-0-
*07	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	17	1	3401	3	Y	-0-			-0-
*08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	18	1	3460	3	Y	-0-			-0-
*09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-			-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	17	1	3435	3	Y	-0-			-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	16	1	3217	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	5435	-0-	-325	-0-	24	1	5411	3	Y	-0-			-0-
*05	5921	X	5522	-0-	-399	-0-	28	1	5494	3	Y	-0-			-0-
*06	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	27	1	5243	3	Y	-0-			-0-
*07	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	28	1	5502	3	Y	-0-			-0-
*08	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	27	1	5371	3	Y	-0-			-0-
*09	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	26	1	5078	3	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	26	1	5231	3	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-			-0-
12	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-			-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-			-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	31	1	7082	3	N	-0-			-0-
*05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	37	1	7199	3	N	-0-			-0-
*06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	35	1	6844	3	N	-0-			-0-
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	36	1	7034	3	N	-0-			-0-
*08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	35	1	6911	3	N	-0-			-0-
*09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	33	1	6607	3	N	-0-			-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	33	1	6815	3	N	-0-			-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	32	1	6526	3	N	-0-			-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	-0-			-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	33	1	6670	3	N	-0-			-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	3	N	-0-			-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	20	1	4451	3	N	-0-					-0-
*05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	22	1	4403	3	N	-0-					-0-
*06	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	22	1	4177	3	N	-0-					-0-
*07	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	21	1	4231	3	N	-0-					-0-
*08	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	22	1	4367	3	N	-0-					-0-
*09	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	21	1	4080	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	20	1	4154	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	22	1	4359	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	13	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*05	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-					-0-
*06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	15	1	2947	3	Y	-0-					-0-
*07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	15	1	3055	3	Y	-0-					-0-
*08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	16	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	14	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-
02	2772	N	2713	-0-	-59	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					-0-
*03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	21	1	4727	3	N	-0-					12
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	25	1	4975	3	N	-0-					12
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	24	1	4741	3	N	-0-					12
*07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	25	1	4859	3	N	-0-					12
*08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	24	1	4695	3	N	-0-					12
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	23	1	4518	3	N	-0-					12
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	N	-0-					12
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-					12
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	23	1	4742	3	N	-0-					12
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-					12
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	20	1	4191	3	N	-0-					12
*03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	N	-0-					12

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
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	116	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	107	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	125	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	107	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	109	1	3182	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
10	1178	N	708	-0-	-470	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	-0-					-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	795	-0-	-352	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
11	990	N	819	-0-	-171	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	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
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	49	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	51	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	45	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	5	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	2					2
							2	9									
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	6	1	1106	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	3	1	1103	3	N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	6	1	1091	3	N	-0-					-0-
*07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
*08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	7	1	1300	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 #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	176	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	154	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	156	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	163	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	145	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
*07	620	N	515	-0-	-105	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	3	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

*04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	9	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	11	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	11	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	11	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	11	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	11	1	3205	3	Y	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

*04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	6	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	7	1	1337	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 #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	458	-0-	-22	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	5	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	11	1	2427	3	N	-0-					-0-
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	13	1	2490	3	N	-0-					-0-
*06	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
*07	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	13	1	2472	3	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-
*09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	12	1	2323	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	11	1	2153	3	N	-0-					-0-
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	727	-0-	-23	-0-	3	1	723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	806	N	783	-0-	-23	-0-	4	1	779	3	Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	3	1	665	3	Y	3					3
							3	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	2					5
							2	9									

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
*04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	30	1	6917	3	Y	-0-					-0-
*05	7316	X	7009	-0-	-307	-0-	35	1	6974	3	Y	-0-					-0-
*06	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	32	1	6296	3	Y	-0-					-0-
*07	6727	X	6299	-0-	-428	-0-	32	1	6267	3	Y	-0-					-0-
*08	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	31	1	6061	3	Y	-0-					-0-
*09	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	29	1	5741	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6087	-0-	-640	-0-	30	1	6057	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	29	1	6005	3	Y	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	30	1	6165	3	Y	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
*03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	33	1	6317	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 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
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	16	1	3653	3	N	-0-					-0-
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	3756	3	N	-0-					-0-
*06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	19	1	3664	3	N	-0-					-0-
*07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	19	1	3789	3	N	-0-					-0-
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	19	1	3796	3	N	-0-					-0-
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	18	1	3649	3	N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	3	N	-0-					-0-
*03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	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
*04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	3	N	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1315	3	N	-0-					-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	6	1	1242	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	6	1	1121	3	N	5					5
							6	9									
*03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					5

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
*04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	20	1	4525	3	Y	-0-					-0-
*05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	26	1	5204	3	Y	-0-					-0-
*06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	25	1	4923	3	Y	-0-					-0-
*07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	Y	-0-					-0-
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	25	1	5001	3	Y	-0-					-0-
*09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	24	1	4831	3	Y	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	24	1	4940	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	24	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	25	1	4697	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
*04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	11	1	2590	3	N	-0-					-0-
*05	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	13	1	2586	3	N	-0-					-0-
*06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	N	-0-					-0-
*07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	13	1	2620	3	N	-0-					-0-
*08	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	13	1	2570	3	N	-0-					-0-
*09	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	13	1	2496	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3620	-0-	520	520	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4748	-0-	1748	2268	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5380	-0-	2280	4548	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
01	10389	X	5841	-0-	-4548	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4931	3	N	-0-					-0-
*03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	25	1	4730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	10	1	3281	3	N	-0-					-0-
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	11	1	3355	3	N	-0-					-0-
*06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	11	1	3237	3	N	-0-					-0-
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	11	1	3327	3	N	-0-					-0-
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	17	1	3296	3	N	-0-					-0-
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	3	N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	3	N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	N	-0-					-0-
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	337	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	3	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6660	X	6061	-0-	-599	-0-	26	1	6032	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	31	1	6055	3	Y	1					3
							1	9									
*06	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	31	1	6032	3	Y	2					5
							2	9									
*07	6417	X	6197	-0-	-220	-0-	31	1	6166	3	Y	-0-					5
*08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	31	1	6077	3	Y	-0-					5
*09	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	29	1	5773	3	Y	-0-					5
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	29	1	5858	3	Y	-0-					5
11	6060	X	5705	-0-	-355	-0-	28	1	5675	3	Y	2					7
							2	9									
12	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	28	1	5723	3	Y	3					10
							3	9									
01	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	30	1	5907	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	33	1	6174	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	16	1	3595	3	N	-0-			-0-
*05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	19	1	3644	3	N	-0-			-0-
*06	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	18	1	3588	3	N	-0-			-0-
*07	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	18	1	3626	3	N	-0-			-0-
*08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	17	1	3408	3	N	-0-			-0-
*09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	16	1	3248	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	16	1	3363	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	16	1	3298	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	16	1	3240	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	17	1	3316	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	14	1	2796	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	16	1	3013	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	12	1	2627	3	Y	-0-			-0-
*05	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-			-0-
*06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-			-0-
*07	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	13	1	2583	3	Y	-0-			-0-
*08	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	13	1	2613	3	Y	-0-			-0-
*09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	13	1	2501	3	Y	-0-			-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-			-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	Y	-0-			-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	14	1	2595	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	9	1	2047	3	Y	-0-			5
*05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-			5
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	11	1	2095	3	Y	-0-			5
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-			5
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2123	3	Y	1			6
							1	9							
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	Y	10			16
							11	9							
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2133	3	Y	-0-			16
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	2			18
							2	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	Y	2	19	1	1
							2	9							
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			1
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-			1
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	17	1	3861	3	N	-0-			-0-
*05	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	20	1	3937	3	N	-0-			-0-
*06	4230	X	3485	-0-	-745	-0-	18	1	3467	3	N	-0-			-0-
*07	4371	X	3546	-0-	-825	-0-	18	1	3528	3	N	-0-			-0-
*08	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	17	1	3424	3	N	-0-			-0-
*09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	17	1	3282	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	18	1	3719	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	15	1	3175	3	N	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	17	1	3395	3	N	-0-			-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	13	1	2762	3	N	-0-			-0-
*03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	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
*04	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	6	1	1462	3	Y	-0-			-0-
*05	1984	N	1144	-0-	-840	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-			-0-
*06	1740	N	898	-0-	-842	-0-	5	1	893	3	Y	-0-			-0-
*07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	7	1	1284	3	Y	-0-			-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-			-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-			-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	Y	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	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
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	151	1	4327	2	N	-0-			-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	141	1	4148	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	150	1	4323	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	141	1	4148	2	N	-0-			-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4045	2	N	-0-			-0-
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	149	1	4363	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
*04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	3	1	882	3	N	-0-			-0-
*05	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	N	-0-			-0-
*06	900	N	830	-0-	-70	-0-	3	1	827	3	N	-0-			-0-
*07	930	N	858	-0-	-72	-0-	3	1	855	3	N	-0-			-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	3	N	-0-			-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	4	1	1082	3	N	-0-			-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	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
*04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-			-0-
*05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
*06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	9	1	1661	3	Y	-0-			-0-
*07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-			-0-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-			-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	8	1	1711	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-			-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
*04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	13	1	2871	3	Y	-0-					-0-
*05	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	15	1	2870	3	Y	-0-					-0-
*06	3030	X	1054	-0-	-1976	-0-	5	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	X	1541	-0-	-1559	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	16	1	3116	3	Y	-0-					-0-
*09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-					-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	6	1	1450	3	Y	-0-					7
*05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					7
*06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-					7
*07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					7
*08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					7
*09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					7
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					7
11	1290	N	877	-0-	-413	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					7
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	4	1	834	3	Y	-0-					7
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	5	1	894	3	Y	-0-					7
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					7
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	13	1	2875	3	Y	-0-					-0-
*05	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	15	1	2992	3	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	3002	-0-	-568	-0-	15	1	2956	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	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
10	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	68	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	62	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-					-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	138	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	127	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
*03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	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
10	5239	X	4837	-0-	-402	-0-	163	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	151	1	4430	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	158	1	4567	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	150	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4018	-0-	-462	-0-	132	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	151	1	4406	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5633	-0-	-598	-0-	190	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	3570	-0-	-2460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6186	-0-	-293	-0-	207	1	5979	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	211	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	191	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	203	1	5926	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
10	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	134	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	126	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	130	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	129	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3553	-0-	-171	-0-	117	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	129	1	3780	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
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	16	1	3742	3	N	-0-					-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					-0-
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	19	1	3727	3	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	18	1	3510	3	N	-0-					-0-
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	18	1	3577	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	16	1	3339	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	17	1	3502	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	17	1	3298	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	16	1	3116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 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
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	Y	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	758	-0-	-52	-0-	4	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	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
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	N	-0-					2
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	N	-0-					2
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	N	-0-					2
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	N	-0-					2
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	N	-0-					2
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	4	1	717	3	N	-0-					2
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	N	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	3	1	703	3	N	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					2
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	-0-					2
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	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
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	8	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	8	1	1550	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	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
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-

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
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	40	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	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 #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
*03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	139	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	139	1	4030	2	N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	2	N	-0-					-0-
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	23	1	5201	3	N	-0-					-0-
*05	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	28	1	5475	3	N	-0-					-0-
*06	5610	X	5103	-0-	-507	-0-	26	1	5077	3	N	-0-					-0-
*07	5797	X	5174	-0-	-623	-0-	26	1	5148	3	N	-0-					-0-
*08	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	26	1	5032	3	N	-0-					-0-
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	29	1	5755	3	N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	28	1	5815	3	N	-0-					-0-
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	27	1	5605	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	25	1	5046	3	N	-0-					-0-
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
*03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7380	X	7012	-0-	-368	-0-	31	1	6981	3	N	-0-					-0-
*05	7626	X	6943	-0-	-683	-0-	35	1	6908	3	N	-0-					-0-
*06	7380	X	6326	-0-	-1054	-0-	32	1	6294	3	N	-0-					-0-
*07	7626	X	6600	-0-	-1026	-0-	33	1	6567	3	N	-0-					-0-
*08	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	33	1	6419	3	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	34	1	6690	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	32	1	6503	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	30	1	6249	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	5928	-0-	-954	-0-	29	1	5899	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	9	1	1948	3	N	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	11	1	2061	3	N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-					-0-
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	11	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	10	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-					-0-
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	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 #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	47	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	44	1	1298	2	N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	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
*04	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	6	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	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
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	21	1	4772	3	N	-0-					-0-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	24	1	4796	3	N	-0-					-0-
*06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	23	1	4460	3	N	-0-					-0-
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	23	1	4636	3	N	-0-					-0-
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	23	1	4480	3	N	-0-					-0-
*09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	21	1	4139	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	22	1	4422	3	N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-					-0-
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	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
*04	630	N	585	-0-	-45	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					3
*05	651	N	603	-0-	-48	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					3
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					3
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					3
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					3
*09	630	N	612	-0-	-18	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					3
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					3
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					3
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					3
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					3
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-					3
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85	1	2509	2	N	-0-			-0-
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	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
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	2	N	-0-			-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	N	-0-			-0-
*03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2828	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
10	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	75	1	2143	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	69	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	65	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	68	1	1992	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	60	1	1778	2	N	-0-			-0-
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	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
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	70	1	2003	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	67	1	1974	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	69	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	62	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	65	1	1912	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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-			-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-			-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	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
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	63	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	57	1	1663	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7200	X	6817	-0-	-383	-0-	30	1	6787	3	Y	-0-					-0-
*05	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	35	1	6943	3	Y	-0-					-0-
*06	6780	X	6731	-0-	-49	-0-	34	1	6697	3	Y	-0-					-0-
*07	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	34	1	6793	3	Y	-0-					-0-
*08	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	35	1	6794	3	Y	-0-					-0-
*09	6780	X	6528	-0-	-252	-0-	33	1	6495	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6441	-0-	-279	-0-	31	1	6410	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	32	1	6468	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6714	-0-	-106	-0-	34	1	6680	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5946	-0-	-158	-0-	29	1	5917	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	32	1	6126	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	18	1	3996	3	N	-0-					-0-
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	21	1	4049	3	N	-0-					-0-
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-					-0-
*07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4550	3	N	-0-					-0-
*08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	22	1	4263	3	N	-0-					-0-
*09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	22	1	4360	3	N	-0-					-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4250	3	N	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	3	N	-0-					-0-
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	33	1	7429	3	Y	-0-					-0-
*05	8773	X	8398	-0-	-375	-0-	42	1	8356	3	Y	-0-					-0-
*06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	40	1	7736	3	Y	-0-					-0-
*07	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	40	1	7832	3	Y	-0-					-0-
*08	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	36	1	7125	3	Y	-0-					-0-
*09	8130	X	7749	-0-	-381	-0-	39	1	7710	3	Y	-0-					-0-
10	8401	X	7508	-0-	-893	-0-	37	1	7471	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	39	1	7860	3	Y	-0-					-0-
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	38	1	7544	3	Y	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	-0-					-0-
*03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	38	1	7198	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	4	1	1205	3	N	-0-			-0-
*05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	4	1	1199	3	N	-0-			-0-
*06	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	4	1	1042	3	N	-0-			-0-
*07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	6	1	1175	3	N	-0-			-0-
*08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	N	-0-			-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1086	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	5	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-			-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8940	X	7790	-0-	-1150	-0-	34	1	7756	3	Y	-0-			-0-
*05	8866	X	7907	-0-	-959	-0-	40	1	7867	3	Y	-0-			-0-
*06	8190	X	7459	-0-	-731	-0-	38	1	7421	3	Y	-0-			-0-
*07	8463	X	7689	-0-	-774	-0-	39	1	7650	3	Y	-0-			-0-
*08	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	38	1	7498	3	Y	-0-			-0-
*09	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	37	1	7250	3	Y	-0-			-0-
10	7905	X	7439	-0-	-466	-0-	36	1	7403	3	Y	-0-			-0-
11	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	35	1	7138	3	Y	-0-			-0-
12	7595	X	7171	-0-	-424	-0-	35	1	7136	3	Y	-0-			-0-
01	7533	X	6830	-0-	-703	-0-	34	1	6796	3	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6158	-0-	-646	-0-	30	1	6128	3	Y	-0-			-0-
03	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	35	1	6664	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	16	1	3671	3	N	-0-			-0-
*05	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	19	1	3776	3	N	-0-			-0-
*06	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	18	1	3415	3	N	-0-			-0-
*07	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	18	1	3600	3	N	-0-			-0-
*08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	18	1	3546	3	N	-0-			-0-
*09	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	17	1	3445	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	17	1	3447	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	16	1	3225	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	15	1	3113	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	16	1	3090	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	942	-0-	-1631	-0-	32	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	94	1	2753	2	Y	-0-			-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-			-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	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 #: 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
*05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-
*06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	67	1	2088	3	N	-0-					-0-
*07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	598	1	7562	3	N	-0-					-0-
*08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	37	1	7191	3	N	-0-					-0-
*09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	34	1	6661	3	N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	35	1	7206	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	35	1	7123	3	N	-0-					-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
*03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	624	-0-	-6	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	634	-0-	-17	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	613	-0-	-17	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	619	-0-	-1	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	592	-0-	-8	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	471	-0-	-56	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	290	-0-	-190	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	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
*05	4402	X	2534	-0-	-1868	-0-	13	1	2521	3	N	-0-					-0-
*06	4260	X	1943	-0-	-2317	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
*07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	N	-0-					-0-
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	19	1	3680	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	18	1	3685	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3299	-0-	-1165	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	16	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2713	-0-	-787	-0-	13	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	2766	-0-	-1109	-0-	15	1	2751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	120	1	3450	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	110	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	116	1	3341	2	N	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	100	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	111	1	3247	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
10	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	56	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	54	1	1595	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	56	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	47	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	47	1	1361	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	17	1	3805	3	Y	-0-			-0-
*05	4061	X	3783	-0-	-278	-0-	19	1	3764	3	Y	-0-			-0-
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	18	1	3508	3	Y	-0-			-0-
*07	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-			-0-
*08	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	16	1	3217	3	Y	-0-			-0-
*09	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	14	1	2840	3	Y	-0-			-0-
10	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	13	1	2695	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	12	1	2492	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-			-0-
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	12	1	2463	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	14	1	2581	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
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	192	1	5500	2	N	-0-			-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	165	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	209	1	6044	2	N	-0-			-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	188	1	5529	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5329	2	N	-0-			-0-
*03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	197	1	5774	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	20	1	4568	3	Y	-0-			-0-
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	24	1	4706	3	Y	-0-			-0-
*06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	23	1	4429	3	Y	-0-			-0-
*07	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-			-0-
*08	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	21	1	4121	3	Y	-0-			-0-
*09	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4138	-0-	-605	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-			-0-
11	4440	X	3974	-0-	-466	-0-	19	1	3955	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-			-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	11	1	2566	3	Y	-0-	26	1			-0-
*05	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	14	1	2787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	14	1	2768	3	Y	-0-					-0-
*09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	14	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	3	1	977	3	N	-0-					-0-
*05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	3	1	1016	3	N	-0-					-0-
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	1	995	3	N	-0-					-0-
*07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	3	1	1011	3	N	-0-					-0-
*09	990	N	977	-0-	-13	-0-	5	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	5	1	969	3	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	12	1	4211	3	N	-0-					-0-
*05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	15	1	4372	3	N	-0-					-0-
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	15	1	4278	3	N	-0-					-0-
*07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	14	1	4168	3	N	-0-					-0-
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	22	1	4388	3	N	-0-					-0-
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	20	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	17	1	3563	3	N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	N	-0-					-0-
*03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	16	1	3605	3	Y	-0-			10
*05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	19	1	3647	3	Y	-0-			10
*06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	18	1	3452	3	Y	-0-			10
*07	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	18	1	3526	3	Y	-0-			10
*08	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	18	1	3579	3	Y	-0-			10
*09	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	18	1	3474	3	Y	-0-			10
10	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-			10
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-			10
12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-			10
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-			10
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	15	1	3070	3	Y	1			11
							1	9							
03	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	18	1	3371	3	Y	1			12
							1	9							

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	45	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	39	1	1141	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	37	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-			-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

*04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	54	1	12392	3	Y	-0-			-0-
*05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	61	1	11989	3	Y	-0-			-0-
*06	11820	X	11267	-0-	-553	-0-	58	1	11209	3	Y	-0-			-0-
*07	12214	X	11409	-0-	-805	-0-	57	1	11352	3	Y	-0-			-0-
*08	12214	X	10735	-0-	-1479	-0-	54	1	10681	3	Y	-0-			-0-
*09	11820	X	10364	-0-	-1456	-0-	52	1	10312	3	Y	-0-			-0-
10	12059	X	9038	-0-	-3021	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-			-0-
11	11280	X	9032	-0-	-2248	-0-	44	1	8988	3	Y	-0-			-0-
12	10974	X	9486	-0-	-1488	-0-	47	1	9439	3	Y	-0-			-0-
01	10726	X	8937	-0-	-1789	-0-	45	1	8892	3	Y	-0-			-0-
02	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	36	1	7390	3	Y	-0-			-0-
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	20	1	4633	3	N	-0-			-0-
*05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	24	1	4698	3	N	-0-			-0-
*06	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	23	1	4393	3	N	-0-			-0-
*07	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	23	1	4488	3	N	-0-			-0-
*08	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	23	1	4438	3	N	-0-			-0-
*09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	23	1	4457	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	22	1	4544	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	21	1	4348	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	22	1	4391	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	21	1	4246	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	3813	-0-	-359	-0-	19	1	3794	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	22	1	4124	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. "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
*04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	9	1	1933	3	N	-0-					-0-
*05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	11	1	2097	3	N	-0-					-0-
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	10	1	1992	3	N	-0-					-0-
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	10	1	1966	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	905	3	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
*06	840	N	56	-0-	-784	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*07	899	N	61	-0-	-838	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	85	-0-	-721	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	310	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	341	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	341	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	18	1	4089	3	Y	-0-					-0-
*05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	22	1	4246	3	Y	-0-					-0-
*06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	20	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*07	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	20	1	4026	3	Y	-0-					-0-
*08	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	21	1	4141	3	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	19	1	3966	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3644	-0-	-24	-0-	18	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	21	1	3911	3	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 #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	9	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*05	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	11	1	2098	3	Y	-0-					-0-
*06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	9	1	1821	3	Y	2					2
							2	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	17	1	3875	3	Y	-0-					-0-
*05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
*06	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	19	1	3731	3	Y	-0-					-0-
*07	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	20	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	20	1	3830	3	Y	-0-					-0-
*09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	19	1	3658	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	Y	-0-					-0-
*03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 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
10	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	242	1	6941	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	218	1	6412	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	227	1	6552	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	221	1	6490	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5980	-0-	-656	-0-	197	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	215	1	6287	2	N	-0-					-0-

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
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	104	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	100	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	94	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	87	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	754	-0-	-56	-0-	3	1	745	3	Y	5					10
							6	9									
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	Y	2					12
							2	9									
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	Y	2					14
							2	9									
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	4	1	878	3	Y	-0-					14
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	3	Y	-0-	11	1			3
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	3	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	4	1	724	3	Y	9					9
							10	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

10	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6509	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	208	1	6124	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	208	1	6010	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	197	1	5781	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	190	1	5589	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	206	1	6036	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

10	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	419	1	12011	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11693	-0-	-787	-0-	385	1	11308	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11818	-0-	-1016	-0-	395	1	11423	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	400	1	11747	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10731	-0-	-553	-0-	353	1	10378	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11857	-0-	-574	-0-	392	1	11465	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

*04	1290	N	805	-0-	-485	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					2
*05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					2
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					2
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	1					3
							1	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					3
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					3
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					3
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					3
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					3
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	123	1	3538	2	N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	120	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	123	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-					-0-
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	118	1	3451	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
*04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	23	1	5340	3	N	-0-					-0-
*05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	28	1	5502	3	N	-0-					-0-
*06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	27	1	5288	3	N	-0-					-0-
*07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	28	1	5419	3	N	-0-					-0-
*09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	26	1	5163	3	N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	21	1	4404	3	N	-0-					-0-
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	24	1	4553	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	897	-0-	-33	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	Y	-0-					-0-
							920	3									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
*07	930	N	915	-0-	-15	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
							689	3									
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
*09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	4	1	240	2	Y	-0-					-0-
							745	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	3	1	215	2	Y	31	31	1			-0-
							666	3	34	9							
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	3	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							684	3	1	9							
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
							805	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1604	3	40	9	Y	36	42	1			-0-
11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1294	3	17	9	Y	15					15
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	3	65	9	Y	59					74

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	157	1	4498	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	143	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	148	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	146	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	144	1	4225	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 #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	27	1	6170	3	Y	14	170	1			30
							15	9									
*05	6603	X	6570	-0-	-33	-0-	44	1	6490	3	Y	33					63
							36	9									
*06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	44	1	6358	3	Y	41					104
							45	9									
*07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	44	1	6559	3	Y	56					160
							62	9									
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	45	1	6652	3	Y	40					200
							44	9									
*09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	44	1	6530	3	Y	24	184	1			40
							26	9									
10	6665	X	5907	-0-	-758	-0-	38	1	5742	3	Y	115					155
							127	9									
11	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	33	1	5052	3	Y	11					166
							12	9									
12	6820	X	5079	-0-	-1741	-0-	33	1	5037	3	Y	8					174
							9	9									
01	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	34	1	5136	3	Y	14					188
							15	9									
02	6160	X	4780	-0-	-1380	-0-	31	1	4721	3	Y	25	187	1			26
							28	9									
03	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	37	1	5212	3	Y	11					37
							12	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

*04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	34	1	7823	3	N	-0-					-0-
*05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	36	1	7121	3	N	-0-					-0-
*06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	34	1	6622	3	N	-0-					-0-
*07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	36	1	7099	3	N	-0-					-0-
*08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	35	1	6903	3	N	-0-					-0-
*09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	24	1	4916	3	N	-0-					-0-
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	26	1	5309	3	N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	30	1	6140	3	N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-					-0-
*03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

10	558	N	487	-0-	-71	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

*04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	7	1	1627	3	N	-0-					-0-
*05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	8	1	1640	3	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	8	1	1496	3	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	8	1	1479	3	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	7	1	1402	3	N	-0-					-0-
*09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	6	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	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, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	N	-0-			-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	-0-			-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	N	-0-			-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-			-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-			-0-
*03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	17	1	3948	3	Y	-0-			-0-
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4227	3	Y	-0-			-0-
*06	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	21	1	4111	3	Y	-0-			-0-
*07	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-			-0-
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-			-0-
*09	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-			-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	21	1	4215	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3793	-0-	-99	-0-	18	1	3775	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	20	1	3866	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

*04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	23	1	5270	3	N	-0-			-0-
*05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	N	-0-			-0-
*06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	24	1	4590	3	N	-0-			-0-
*07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	24	1	4677	3	N	-0-			-0-
*08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	25	1	4916	3	N	-0-			-0-
*09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	25	1	4901	3	N	-0-			-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	26	1	5327	3	N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	27	1	5563	3	N	-0-			-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	27	1	5539	3	N	-0-			-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	27	1	5339	3	N	-0-			-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	N	-0-			-0-
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	27	1	5188	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

*04	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	24	1	5574	3	Y	-0-			-0-
*05	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	29	1	5734	3	Y	-0-			-0-
*06	5640	X	5494	-0-	-146	-0-	28	1	5466	3	Y	-0-			-0-
*07	5828	X	5696	-0-	-132	-0-	29	1	5667	3	Y	-0-			-0-
*08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	29	1	5657	3	Y	-0-			-0-
*09	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	28	1	5446	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-			-0-
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	26	1	5406	3	Y	-0-			-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-			-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	28	1	5521	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	24	1	4989	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	12	1	2687	3	N	-0-			-0-
*05	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2771	3	N	-0-			-0-
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	14	1	2687	3	N	-0-			-0-
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	14	1	2787	3	N	-0-			-0-
*08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	14	1	2782	3	N	-0-			-0-
*09	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	14	1	2685	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	13	1	2740	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-			-0-
12	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
01	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	2469	-0-	-23	-0-	12	1	2457	3	N	-0-			-0-
*03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	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
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	41	1	1201	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	43	1	1250	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
10	5487	X	4527	-0-	-960	-0-	152	1	4375	2	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4373	-0-	-577	-0-	144	1	4229	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	149	1	4304	2	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	134	1	3943	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	3874	-0-	-550	-0-	127	1	3747	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	134	1	3931	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
*04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-
*05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	5	1	1074	3	N	-0-			-0-
*06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-
*07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	5	1	1030	3	N	-0-			-0-
*08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	5	1	1015	3	N	-0-			-0-
*09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	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
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	2	N	-0-			-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-			-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-			-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	97	1	2855	2	N	-0-			-0-
*03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	109	1	3185	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 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
*04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	N	-0-			-0-
*05	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	10	1	2869	3	N	-0-			-0-
*06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	10	1	2837	3	N	-0-			-0-
*07	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	10	1	2858	3	N	-0-			-0-
*08	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	10	1	2859	3	N	-0-			-0-
*09	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	9	1	2732	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	9	1	2858	3	N	-0-			-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	N	-0-			-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	N	-0-			-0-
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	14	1	2811	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3096	-0-	-4	21	16	1	3080	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-			-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	115	1	3364	2	N	-0-			-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	101	1	2980	2	N	-0-			-0-
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	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
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	157	1	4509	2	N	-0-			-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	148	1	4291	2	N	-0-			-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	130	1	3827	2	N	-0-			-0-
*03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	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
*04	6030	X	4293	-0-	-1737	-0-	19	1	4274	3	Y	-0-			-0-
*05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	25	1	4911	3	Y	-0-			-0-
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	3	Y	-0-			-0-
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	Y	-0-			-0-
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	Y	-0-			-0-
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	24	1	4756	3	Y	-0-			-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	21	1	4393	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	22	1	4375	3	Y	-0-			-0-
01	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-			-0-
02	4452	X	3566	-0-	-886	-0-	17	1	3549	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	23	1	4375	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
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	7	1	1571	3	Y	-0-			-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	3	Y	-0-			-0-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			-0-
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-			-0-
*08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-			-0-
*09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	7	1	1247	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 #: 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
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	17	1	3830	3	Y	-0-					-0-
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	20	1	3877	3	Y	-0-					-0-
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	Y	-0-					-0-
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	20	1	3891	3	Y	-0-					-0-
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	19	1	3781	3	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	18	1	3471	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3049	-0-	-857	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2699	-0-	-549	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
*03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	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
*04	6060	X	5817	-0-	-243	-0-	17	1	5800	3	Y	-0-					-0-
*05	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	31	1	6021	3	Y	-0-					-0-
*06	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	30	1	5767	3	Y	-0-					-0-
*07	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	30	1	5989	3	Y	-0-					-0-
*08	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	31	1	6006	3	Y	-0-					-0-
*09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	29	1	5698	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5885	-0-	-160	-0-	29	1	5856	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	29	1	5763	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	5293	-0-	-55	-0-	26	1	5267	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	30	1	5768	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
*04	11550	X	9720	-0-	-1830	-0-	42	1	9678	3	N	-0-					-0-
*05	11594	X	9887	-0-	-1707	-0-	50	1	9837	3	N	-0-					-0-
*06	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-	48	1	9242	3	N	-0-					-0-
*07	10881	X	9456	-0-	-1425	-0-	48	1	9408	3	N	-0-					-0-
*08	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-	47	1	9206	3	N	-0-					-0-
*09	9720	X	8774	-0-	-946	-0-	44	1	8730	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	8888	-0-	-1001	-0-	43	1	8845	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	41	1	8492	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	42	1	8455	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8488	-0-	-750	-0-	42	1	8446	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	7417	-0-	-759	-0-	36	1	7381	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	42	1	7987	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	32	1	7308	3	Y	-0-					-0-
*05	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	38	1	7463	3	Y	-0-					-0-
*06	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	36	1	7044	3	Y	-0-					-0-
*07	7812	X	7506	-0-	-306	-0-	38	1	7468	3	Y	-0-					-0-
*08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	37	1	7283	3	Y	-0-					-0-
*09	7350	X	7012	-0-	-338	-0-	35	1	6977	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	35	1	7125	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	33	1	6818	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	32	1	6483	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	36	1	7222	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6371	-0-	-181	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	34	1	6506	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	17	1	3911	3	N	-0-			-0-
*05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	21	1	4042	3	N	-0-			-0-
*06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	19	1	3668	3	N	-0-			-0-
*07	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	19	1	3807	3	N	-0-			-0-
*08	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	19	1	3719	3	N	-0-			-0-
*09	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	20	1	3848	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	19	1	3846	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	18	1	3614	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	18	1	3606	3	N	-0-			-0-
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	18	1	3563	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	15	1	3159	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	18	1	3344	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	22	1	5028	3	N	-0-			-0-
*05	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	26	1	5173	3	N	-0-			-0-
*06	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	24	1	4668	3	N	-0-			-0-
*07	5270	X	5126	-0-	-144	-0-	26	1	5100	3	N	-0-			-0-
*08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-	26	1	5020	3	N	-0-			-0-
*09	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	25	1	4915	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	24	1	4941	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4731	-0-	-219	-0-	23	1	4708	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	23	1	4713	3	N	-0-			-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	24	1	4702	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	20	1	4072	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	23	1	4302	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	10	1	3539	3	N	-0-			-0-
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	12	1	3663	3	N	-0-			-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	12	1	3412	3	N	-0-			-0-
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	13	1	3766	3	N	-0-			-0-
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	N	-0-			-0-
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	N	-0-			-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	18	1	3752	3	N	-0-			-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	19	1	3853	3	N	-0-			-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	N	-0-			-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-			-0-
*03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	8	1	2771	3	Y	-0-			-0-
*05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-			-0-
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-			-0-
*07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-			-0-
*08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	15	1	2871	3	Y	-0-			-0-
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-			-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-			-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	14	1	2836	3	Y	-0-			-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	13	1	2635	3	Y	-0-			-0-
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	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. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	12	1	4076	3	Y	-0-					-0-
*05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	14	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*06	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	13	1	3840	3	Y	-0-					-0-
*07	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	14	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*08	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	21	1	4140	3	Y	-0-					-0-
*09	4080	X	4015	-0-	-65	-0-	20	1	3995	3	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	19	1	4000	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	12	1	4191	3	N	-0-					-0-
*05	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	22	1	4289	3	N	-0-					-0-
*06	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	14	1	4071	3	N	-0-					-0-
*07	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
*08	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	21	1	4148	3	N	-0-					-0-
*09	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	20	1	3977	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	20	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	19	1	3919	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	17	1	3566	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	21	1	3894	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	736	-0-	-44	-0-	3	1	733	3	N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	N	-0-					-0-
*06	870	N	834	-0-	-36	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	N	-0-					-0-
*08	930	N	712	-0-	-218	-0-	4	1	708	3	N	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	4	1	702	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	3	1	580	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
*04	8400	X	6370	-0-	-2030	-0-	28	1	6342	3	Y	-0-					-0-
*05	8525	X	6672	-0-	-1853	-0-	34	1	6638	3	Y	-0-					-0-
*06	7470	X	6463	-0-	-1007	-0-	33	1	6430	3	Y	-0-					-0-
*07	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	35	1	7010	3	Y	-0-					-0-
*08	7285	X	6991	-0-	-294	-0-	35	1	6956	3	Y	-0-					-0-
*09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	33	1	6579	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	33	1	6704	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6378	-0-	-432	-0-	31	1	6347	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	33	1	6594	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6246	-0-	-760	-0-	31	1	6215	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5460	-0-	-700	-0-	26	1	5434	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	31	1	5874	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 #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
*05	899	N	867	-0-	-32	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	806	-0-	-34	-0-	4	1	802	3	N	-0-					-0-
*07	868	N	838	-0-	-30	-0-	4	1	834	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	529	-0-	-339	-0-	3	1	526	3	N	-0-					-0-
*09	810	N	587	-0-	-223	-0-	3	1	584	3	N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	25	1	5754	3	N	-0-					-0-
*05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	29	1	5645	3	N	-0-					-0-
*06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	24	1	4666	3	N	-0-					-0-
*07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	28	1	5569	3	N	-0-					-0-
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	30	1	5891	3	N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	29	1	5734	3	N	-0-					-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	29	1	5959	3	N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	28	1	5724	3	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	28	1	5639	3	N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	30	1	6752	3	Y	1					35
							1	9									
*05	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	35	1	6932	3	Y	2					37
							2	9									
*06	6780	X	6768	-0-	-12	-0-	34	1	6698	3	Y	33					70
							36	9									
*07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	35	1	7008	3	Y	39	109	1			-0-
							43	9									
*08	7006	X	6873	-0-	-133	-0-	35	1	6838	3	Y	-0-					-0-
*09	6780	X	6526	-0-	-254	-0-	33	1	6468	3	Y	23					23
							25	9									
10	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	33	1	6839	3	Y	4					27
							4	9									
11	6780	X	6530	-0-	-250	-0-	32	1	6492	3	Y	5					32
							6	9									
12	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	32	1	6507	3	Y	6					38
							7	9									
01	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
02	6216	X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15					18
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	31	1	6962	3	N	-0-					-0-
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	31	1	6121	3	N	-0-					-0-
*06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	29	1	5599	3	N	-0-					-0-
*07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
*08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	34	1	6655	3	N	-0-					-0-
*09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	33	1	6542	3	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	32	1	6579	3	N	-0-					-0-
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4787	3	N	-0-					-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6342	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
*03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

10	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	103	1	2941	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	95	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	97	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

10	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	149	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	136	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	141	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

*04	720	N	652	-0-	-68	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					5
*05	775	N	750	-0-	-25	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					5
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					5
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					5
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					5
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					5
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					5
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					5
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					1
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	2790	N	2148	-0-	-642	-0-	72	1	2076	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	1917	-0-	-723	-0-	63	1	1854	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	75	1	2170	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-			-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	156	1	4485	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	142	1	4162	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	152	1	4388	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

10	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	494	1	14181	2	N	-0-			-0-
11	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	455	1	13371	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	13852	-0-	-1958	-0-	463	1	13389	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-			-0-
02	13664	X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	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

10	6913	X	6017	-0-	-896	-0-	203	1	5814	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	6095	-0-	-355	-0-	201	1	5894	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	210	1	6083	2	N	-0-			-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-			-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-			-0-
*03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	16	1	5371	3	N	-0-					-0-
*05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	28	1	5501	3	N	-0-					-0-
*06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	27	1	5258	3	N	-0-					-0-
*07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5427	3	N	-0-					-0-
*08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	27	1	5388	3	N	-0-					-0-
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	26	1	5153	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	26	1	5306	3	N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

10	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	140	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	127	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	143	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	144	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	141	1	4128	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

10	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	134	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	137	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	133	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	127	1	3793	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	3	1	859	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	805	-0-	-35	-0-	3	1	802	3	N	-0-					-0-
*07	868	N	861	-0-	-7	-0-	4	1	857	3	N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

*04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	21	1	4865	3	N	-0-					-0-
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	17	1	4924	3	N	-0-					-0-
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	15	1	4516	3	N	-0-					-0-
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	18	1	5224	3	N	-0-					-0-
*08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	26	1	5117	3	N	-0-					-0-
*09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	25	1	4896	3	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	24	1	4985	3	N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	20	1	4178	3	N	-0-					-0-
*03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	24	1	4468	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	139	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	143	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	130	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	126	1	3698	2	N	-0-					-0-
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	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
*04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	6	1	2125	3	N	-0-					-0-
*05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	8	1	2218	3	N	-0-					-0-
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	7	1	2150	3	N	-0-					-0-
*07	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
*08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	11	1	2168	3	N	-0-					-0-
*09	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	10	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	10	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	11	1	2108	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
*04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	24	1	5583	3	Y	-0-					-0-
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	3	Y	-0-					-0-
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	27	1	5296	3	Y	-0-					-0-
*07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	27	1	5293	3	Y	-0-					-0-
*08	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	26	1	5017	3	Y	-0-					-0-
*09	5070	X	4937	-0-	-133	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	24	1	4855	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					-0-
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5681	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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	3	19	9	Y	17	25	1			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	884	-0-	-883	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1212	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	574	3	25	9	Y	23	3	1			20

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
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	71	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	122	1	3357	2	N	-0-			-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	110	1	3089	2	N	-0-			-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	-0-			-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-			-0-
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

10	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	5003	2			Y	-0-			-0-
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	248	1	4611	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	275	1	4709	2	Y	-0-			-0-
01	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	278	1	4689	2	Y	-0-			-0-
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	275	1	4565	2	Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	2	N	-0-			-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	118	1	3468	2	N	-0-			-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-			-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	2	N	-0-			-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	2	N	-0-			-0-
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	113	1	3303	2	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

*04	960	N	835	-0-	-125	-0-	2	1	833	3	N	-0-			-0-
*05	930	N	846	-0-	-84	-0-	4	1	842	3	N	-0-			-0-
*06	900	N	861	-0-	-39	-0-	4	1	857	3	N	-0-			-0-
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	-0-			-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	-0-			-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	5	1	911	3	N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	N	-0-			-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	N	-0-			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	N	-0-			-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	4	1	850	3	N	-0-			-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	139	1	3997	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	127	1	3723	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	130	1	3767	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 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
*04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					22
*05	1116	N	611	-0-	-505	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					22
*06	990	N	517	-0-	-473	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					22
*07	713	N	364	-0-	-349	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					22
*08	620	N	353	-0-	-267	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					22
*09	510	N	308	-0-	-202	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					22
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	375	3	Y	12	29	1			5
							13	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					5
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	191	1	5606	2	N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-
*03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9720	X	9300	-0-	-420	-0-	41	1	9259	3	Y	-0-					-0-
*05	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	47	1	9185	3	Y	-0-					-0-
*06	9120	X	8750	-0-	-370	-0-	45	1	8705	3	Y	-0-					-0-
*07	9424	X	9031	-0-	-393	-0-	45	1	8986	3	Y	-0-					-0-
*08	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	44	1	8694	3	Y	-0-					-0-
*09	9120	X	8252	-0-	-868	-0-	42	1	8210	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8474	-0-	-764	-0-	41	1	8433	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	8374	-0-	-386	-0-	40	1	8334	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8514	-0-	-259	-0-	42	1	8472	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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 #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1887	-0-	-17	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8250	X	7029	-0-	-1221	-0-	31	1	6998	3	N	-0-					-0-
*05	8153	X	7210	-0-	-943	-0-	36	1	7174	3	N	-0-					-0-
*06	7410	X	6510	-0-	-900	-0-	33	1	6477	3	N	-0-					-0-
*07	7409	X	6220	-0-	-1189	-0-	31	1	6189	3	N	-0-					-0-
*08	7254	X	6526	-0-	-728	-0-	33	1	6493	3	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	32	1	6227	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	33	1	6666	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6244	-0-	-266	-0-	30	1	6214	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	31	1	6324	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	31	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5477	-0-	-571	-0-	27	1	5450	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	28	1	5388	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	96	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	92	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
*03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	100	1	2917	2	N	-0-					-0-

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
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	7	1	2424	3	N	-0-					-0-
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	9	1	2666	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3017	-0-	17	17	10	1	3007	3	N	-0-					-0-
*07	3052	N	3035	-0-	-17	-0-	10	1	3025	3	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	7	1	2089	3	N	-0-					-0-
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	9	1	2718	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	6	1	1877	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	5	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	644	-0-	-1867	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1247	-0-	-1264	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1129	-0-	-1139	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	18	1	4034	3	N	-0-					-0-
*05	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	21	1	4134	3	N	-0-					-0-
*06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	20	1	3860	3	N	-0-					-0-
*07	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	21	1	4154	3	N	-0-					-0-
*08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	20	1	3935	3	N	-0-					-0-
*09	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	21	1	4321	3	N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	20	1	4150	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	17	1	3575	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	310	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	284	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	294	1	8487	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8251	-0-	-212	-0-	272	1	7979	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7452	-0-	-192	-0-	245	1	7207	2	N	-0-					-0-
*03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	285	1	8351	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	425	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	423	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-					-0-
*03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	137	1	3916	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	119	1	3480	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	120	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	756	-0-	-24	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	220	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	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
*06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					74
*07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					74
*08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	7	1	1336	3	N	-0-					74
*09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	7	1	1282	3	N	-0-					74
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					74
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	N	-0-					74
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					74
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	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
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	9	1	2997	3	N	-0-					-0-
*05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	10	1	3001	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3047	-0-	47	47	10	1	3037	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3074	-0-	-26	21	10	1	3064	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3151	-0-	51	72	11	1	3140	3	N	-0-					-0-
*09	3026	X	2954	-0-	-72	-0-	10	1	2944	3	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	10	1	3122	3	N	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	10	1	2973	3	N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	10	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-					-0-
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	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
10	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	114	1	3257	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	109	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	113	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	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
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	232	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	143	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	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
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	175	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4772	2	N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	2	N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-					-0-
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	29	1	6723	3	Y	-0-					-0-
*05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	34	1	6733	3	Y	-0-					-0-
*06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	33	1	6367	3	Y	-0-					-0-
*07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	32	1	6394	3	Y	-0-					-0-
*08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	23	1	4596	3	Y	-0-					-0-
*09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	32	1	6313	3	Y	-0-					-0-
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	Y	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	29	1	6062	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	29	1	5899	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	4	1	1278	3	N	-0-					-0-
*05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	4	1	1297	3	N	-0-					-0-
*06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	4	1	1260	3	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	4	1	1291	3	N	-0-					-0-
*08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	4	1	1294	3	N	-0-					-0-
*09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	6	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	28	1	6427	3	Y	-0-					-0-
*05	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	34	1	6613	3	Y	-0-					-0-
*06	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	32	1	6128	3	Y	-0-					-0-
*07	6572	X	6380	-0-	-192	-0-	32	1	6348	3	Y	-0-					-0-
*08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	31	1	5993	3	Y	-0-					-0-
*09	6360	X	5996	-0-	-364	-0-	30	1	5966	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	29	1	5981	3	Y	-0-					-0-
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	Y	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	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
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	36	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	33	1	966	2	N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1710	X	242	-0-	-1468	-0-	1	1	241	3	N	-0-			-0-
*05	1767	X	235	-0-	-1532	-0-	1	1	234	3	N	-0-			-0-
*06	1710	X	952	-0-	-758	-0-	5	1	947	3	N	-0-			-0-
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	22	1	4362	3	N	-0-			-0-
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	24	1	4670	3	N	-0-			-0-
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	22	1	4437	3	N	-0-			-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	22	1	4573	3	N	-0-			-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	21	1	4355	3	N	-0-			-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-			-0-
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-			-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-			-0-
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	12	1	2766	3	N	-0-			-0-
*05	3689	X	2813	-0-	-876	-0-	14	1	2799	3	N	-0-			-0-
*06	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	12	1	2351	3	N	-0-			-0-
*07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	17	1	3452	3	N	-0-			-0-
*08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	17	1	3370	3	N	-0-			-0-
*09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	16	1	3229	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	16	1	3211	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	15	1	3051	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9480	X	7035	-0-	-2445	-0-	31	1	7004	3	Y	-0-			5
*05	9176	X	6642	-0-	-2534	-0-	34	1	6608	3	Y	-0-			5
*06	8070	X	7334	-0-	-736	-0-	38	1	7296	3	Y	-0-			5
*07	8153	X	6489	-0-	-1664	-0-	33	1	6456	3	Y	-0-			5
*08	8153	X	6654	-0-	-1499	-0-	34	1	6620	3	Y	-0-			5
*09	7320	X	5767	-0-	-1553	-0-	29	1	5738	3	Y	-0-			5
10	7564	X	6042	-0-	-1522	-0-	29	1	6013	3	Y	-0-			5
11	7320	X	5626	-0-	-1694	-0-	27	1	5599	3	Y	-0-			5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	33	1	6692	3	Y	-0-			5
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-			5
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-			5
03	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	N	-0-			-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1181	3	N	-0-			-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
*07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	6	1	1160	3	N	-0-			-0-
*08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	N	-0-			-0-
*09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	6	1	1095	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	5	1	1081	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	5	1	981	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	5	1	913	3	N	-0-			-0-
*01	1085	N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-			-0-
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-			-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	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
*04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	24	1	5391	3	Y	-0-					-0-
*05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	28	1	5558	3	Y	-0-					-0-
*06	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	25	1	4875	3	Y	-0-					-0-
*07	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	28	1	5452	3	Y	-0-					-0-
*08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	5245	-0-	-155	-0-	26	1	5219	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	25	1	5243	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5269	-0-	-125	-0-	26	1	5243	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	3792	-0-	-798	-0-	17	1	3775	3	Y	-0-					-0-
*05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	21	1	4107	3	Y	-0-					-0-
*06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	19	1	3726	3	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	20	1	3874	3	Y	-0-					-0-
*08	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
*09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	20	1	3886	3	Y	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	141	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-					-0-
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	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
*04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	2	1	790	3	N	-0-					-0-
*05	837	N	790	-0-	-47	-0-	3	1	787	3	N	-0-					-0-
*06	900	N	772	-0-	-128	-0-	3	1	769	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	760	-0-	-46	-0-	3	1	757	3	N	-0-					-0-
*08	775	N	734	-0-	-41	-0-	3	1	731	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	674	-0-	-106	-0-	2	1	672	3	N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	2	1	631	3	N	-0-					-0-
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, 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
10	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	175	1	5021	2	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4814	-0-	-136	-0-	159	1	4655	2	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	165	1	4762	2	Y	-0-			-0-
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	153	1	4478	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	4168	-0-	-284	-0-	137	1	4031	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	155	1	4525	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
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	490	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	453	1	2723	2	N	-0-			-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	505	1	3852	2	N	-0-			-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	497	1	3665	2	N	-0-			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	-0-			-0-
*03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	459	1	2551	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	69	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	69	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-	58	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	71	1	1179	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
*04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	14	1	3190	3	Y	-0-			-0-
*05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	17	1	3316	3	Y	-0-			-0-
*06	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	16	1	3155	3	Y	-0-			-0-
*07	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-			-0-
*08	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	16	1	3078	3	Y	-0-			-0-
*09	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	14	1	2849	3	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-			-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	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
10	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	40	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	33	1	982	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	32	1	931	2	N	-0-			-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	23	1	662	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	31	1	907	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
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-			-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	N	-0-			-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	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 #: 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
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	118	1	3381	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	113	1	3314	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	117	1	3379	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-			-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-			-0-
*03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	16	1	3672	3	Y	-0-			-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-			-0-
*06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	18	1	3536	3	Y	-0-			-0-
*07	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-			-0-
*08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	18	1	3553	3	Y	-0-			-0-
*09	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-			-0-
10	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	8	1	1878	3	Y	-0-			-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	-0-			-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2034	3	Y	-0-			-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-			-0-
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	Y	-0-			-0-
*09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	10	1	1871	3	Y	-0-			-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-			-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	31	1	909	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-			-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-			-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	2	N	-0-			-0-
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	22	1	4945	3	Y	-0-			-0-
*05	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	24	1	4800	3	Y	-0-			-0-
*06	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	24	1	4568	3	Y	-0-			-0-
*07	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	24	1	4696	3	Y	-0-			-0-
*08	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	24	1	4691	3	Y	-0-			-0-
*09	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4707	-0-	-129	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-			-0-
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3471	-0-	-590	-0-	117	1	3354	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	106	1	3109	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	112	1	3247	2	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	77	1	2217	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	68	1	1990	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	64	1	1848	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	61	1	1795	2	N	-0-			-0-
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	16	1	5577	3	N	-0-			-0-
*05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	20	1	5794	3	N	-0-			-0-
*06	5730	X	5539	-0-	-191	-0-	19	1	5520	3	N	-0-			-0-
*07	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	29	1	5762	3	N	-0-			-0-
*08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	28	1	5592	3	N	-0-			-0-
*09	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	28	1	5489	3	N	-0-			-0-
10	5828	X	5620	-0-	-208	-0-	27	1	5593	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	26	1	5446	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5565	-0-	-77	-0-	27	1	5538	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	28	1	5593	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	24	1	5007	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	29	1	5528	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-
*05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	7	1	1357	3	N	-0-			-0-
*06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	7	1	1294	3	N	-0-			-0-
*07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	7	1	1333	3	N	-0-			-0-
*08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	7	1	1317	3	N	-0-			-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	6	1	1283	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	6	1	1238	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	6	1	1284	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	7	1	1288	3	N	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	7	1	1269	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
*04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	19	1	4293	3	Y	-0-			-0-
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-			-0-
*06	3600	X	3489	-0-	-111	-0-	18	1	3471	3	Y	-0-			-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	19	1	3778	3	Y	-0-			-0-
*08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	22	1	4270	3	Y	-0-			-0-
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	17	1	3414	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	2408	-0-	-1870	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3241	-0-	-371	-0-	16	1	3225	3	Y	-0-			-0-
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	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
10	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	178	1	5119	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	162	1	4748	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	170	1	4913	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	160	1	4692	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4361	-0-	-595	-0-	143	1	4218	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	166	1	4858	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
10	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	129	1	2395	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	137	1	2348	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	138	1	2333	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2175	-0-	-289	-0-	121	1	2054	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	136	1	2263	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	7	1	2295	3	N	-0-			-0-
*05	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	7	1	1949	3	N	-0-			-0-
*06	2430	N	1770	-0-	-660	-0-	6	1	1764	3	N	-0-			-0-
*07	2387	N	1762	-0-	-625	-0-	6	1	1756	3	N	-0-			-0-
*08	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	5	1	1586	3	N	-0-			-0-
*09	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	5	1	1482	3	N	-0-			-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	6	1	1868	3	N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	7	1	1417	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	6	1	1646	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1506	-0-	-90	-0-	7	1	1499	3	N	-0-			-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

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 #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	29	1	6540	3	Y	-0-					-0-
*05	7037	X	6799	-0-	-238	-0-	34	1	6765	3	Y	-0-					-0-
*06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	33	1	6481	3	Y	-0-					-0-
*07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	34	1	6763	3	Y	-0-					-0-
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	34	1	6732	3	Y	-0-					-0-
*09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	33	1	6517	3	Y	-0-					-0-
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	33	1	6722	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6541	-0-	-186	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	159	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4233	-0-	-207	-0-	139	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	149	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	7	1	1626	3	Y	-0-					3
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					3
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					3
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					3
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					3
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					3
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	Y	-0-					3
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					3
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	8	1	1565	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	6	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	133	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					3
*05	279	N	171	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					3
*06	240	N	204	-0-	-36	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					3
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					3
*08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					3
*09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	6	1	1422	3	Y	-0-	10	1			-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	7	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	610	-0-	-440	-0-	3	1	607	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	626	-0-	-56	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	627	-0-	-55	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	547	-0-	-53	-0-	3	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	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 #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	27	1	6183	3	Y	-0-					3
*05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	35	1	6812	3	Y	-0-					3
*06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	32	1	6260	3	Y	-0-					3
*07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	33	1	6465	3	Y	-0-					3
*08	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	31	1	6071	3	Y	-0-					3
*09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	28	1	5585	3	Y	-0-					3
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	31	1	6345	3	Y	-0-					3
11	6000	X	5976	-0-	-24	-0-	29	1	5947	3	Y	-0-					3
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-					3
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					3
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-					3
*03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	3					-0-
							3	9									

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	15	1	5288	3	N	-0-					-0-
*05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	17	1	5125	3	N	-0-					-0-
*06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	18	1	5231	3	N	-0-					-0-
*07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	18	1	5397	3	N	-0-					-0-
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	18	1	5422	3	N	-0-					-0-
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	18	1	5201	3	N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	18	1	5370	3	N	-0-					-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	25	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	17	1	5115	3	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-					-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	3	N	-0-					-0-
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	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
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	132	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-					-0-
*03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	748	-0-	-32	-0-	3	1	181	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
*05	992	N	845	-0-	-147	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	Y	3					3
							587	3	3	9							
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	4					7
							579	3	4	9							
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	1					8
							553	3	1	9							
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					8
							570	3									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1					9
							518	3	1	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6					15
							501	3	7	9							
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					15
							768	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

10	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

*04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	20	1	4618	3	N	-0-					-0-
*05	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	24	1	4711	3	N	-0-					-0-
*06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	23	1	4500	3	N	-0-					-0-
*07	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	24	1	4725	3	N	-0-					-0-
*08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	23	1	4582	3	N	-0-					-0-
*09	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	23	1	4464	3	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
*03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	5	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	5	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	5	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	5	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	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

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	683	1	3548	3	N	-0-					-0-
*05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	236	1	1233	3	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	701	1	2209	3	N	-0-					-0-
*07	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	730	1	3339	3	N	-0-					-0-
*08	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	728	1	3035	3	N	-0-					-0-
*09	4230	X	3667	-0-	-563	-0-	705	1	2962	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	729	1	3173	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	704	1	2933	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	705	1	2981	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	5	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	7	1	1503	3	Y	-0-					5
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					5
*06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	8	1	1481	3	Y	2					7
							2	9									
*07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-					7
*08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					7
*09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	7	1	1470	3	Y	-0-					7
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					7
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					7
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					7
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					7
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	Y	6					13
							7	9									
*03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-					13

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	-0-					-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	65	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	56	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1437	-0-	-485	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	42	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	6	1	2158	3	N	-0-					-0-
*05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	8	1	2270	3	N	-0-					-0-
*06	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	8	1	2227	3	N	-0-					-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	8	1	2261	3	N	-0-					-0-
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	8	1	2265	3	N	-0-					-0-
*09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	7	1	2186	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	7	1	2245	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	7	1	2119	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	7	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	6	1	1924	3	N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	Y	-0-					-0-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	831	-0-	-37	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	824	-0-	-16	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	7	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	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
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	155	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	148	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	159	1	4606	2	N	-0-					-0-
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	889	-0-	-71	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					5
*05	992	N	905	-0-	-87	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					5
*06	930	N	852	-0-	-78	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					5
*07	930	N	869	-0-	-61	-0-	4	1	857	3	Y	7					12
							8	9									
*08	899	N	809	-0-	-90	-0-	4	1	805	3	Y	-0-	8	1			4
*09	840	N	788	-0-	-52	-0-	4	1	781	3	Y	3					7
							3	9									
10	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					7
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	3	1	609	3	Y	1					8
							1	9									
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	3	1	642	3	Y	17					25
							19	9									
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	3	1	630	3	Y	7					32
							8	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					32
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					32

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	190	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	158	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	111	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
*03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	167	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4676	-0-	-1924	-0-	154	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4402	-0-	-1457	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	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
*04	2782	N	2590	-0-	-192	-0-	11	1	2577	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
*05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					8
*06	3120	X	2501	-0-	-619	-0-	13	1	2488	3	Y	-0-					8
*07	3224	X	2411	-0-	-813	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					8
*08	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	13	1	2535	3	Y	-0-					8
*09	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					8
10	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	12	1	2398	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	12	1	2367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3					3
							3	9									
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	10	1	2135	3	Y	2					5
							2	9									
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	12	1	2331	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	408	1	3030	3	N	-0-					79
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	421	1	2670	3	N	-0-					79
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	407	1	2414	3	N	-0-					79
*07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	419	1	2423	3	N	-0-					79
*08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	418	1	2175	3	N	-0-					79
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	406	1	2332	3	N	-0-					79
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	419	1	2446	3	Y	-0-	74	1			5
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	404	1	2219	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	3	Y	-0-					5
01	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-					5
03	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	416	1	1897	3	Y	24	29	1			-0-
							26	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
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1713	3	Y	1					68
							1	9									
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	2					70
							2	9									
*06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-					70
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1786	3	Y	32	100	1			2
							35	9									
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	5					10
							6	9									
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1759	3	Y	10					20
							11	9									
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	8	1	1698	3	Y	36	46	1			10
							40	9									
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	9	1	1741	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	25	35	1			-0-
							28	9									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	8	1	1550	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	9	1	1694	3	Y	5					10
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	121	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	114	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	118	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	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
10	1922	N	847	-0-	-1075	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	513	-0-	-897	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	232	-0-	-636	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
01	837	N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	7	1	1529	3	N	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	203	1	1333	3	N	-0-					-0-
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	314	1	1162	3	N	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	977	-0-	-449	-0-	5	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	5	1	1182	3	Y	2					14
							2	9									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	Y	1					15
							1	9									
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	2					17
							2	9									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					17
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	Y	1					18
							1	9									
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	5	1	1039	3	Y	-0-					18
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	2					20
							2	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					20
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	2					14
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	1					15
							1	9									
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	7	1	1226	3	Y	1					16
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9480	X	8981	-0-	-499	-0-	39	1	8942	3	Y	-0-					-0-
*05	9951	X	8989	-0-	-962	-0-	45	1	8944	3	Y	-0-					-0-
*06	9510	X	8242	-0-	-1268	-0-	42	1	8200	3	Y	-0-					-0-
*07	9827	X	8453	-0-	-1374	-0-	42	1	8411	3	Y	-0-					-0-
*08	9579	X	8236	-0-	-1343	-0-	42	1	8194	3	Y	-0-					-0-
*09	8970	X	8086	-0-	-884	-0-	41	1	8045	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8114	-0-	-876	-0-	40	1	8074	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	8067	-0-	-183	-0-	39	1	8028	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	40	1	8093	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	8026	-0-	-158	-0-	40	1	7986	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6825	-0-	-567	-0-	33	1	6792	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	40	1	7521	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
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1	1866	3	N	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
*06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	9	1	1821	3	N	-0-					-0-
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	11	1	2104	3	N	-0-					-0-
*09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2143	3	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1364	-0-	-652	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	7	1	1407	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
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	47	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	19	1	4317	3	N	-0-					-0-
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	17	1	4934	3	N	-0-					-0-
*06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	19	1	5570	3	N	-0-					-0-
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	20	1	5917	3	N	-0-					-0-
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	31	1	6096	3	N	-0-					-0-
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	28	1	5862	3	N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5427	3	N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	28	1	5489	3	N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4139	3	N	-0-					-0-
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	19	1	3554	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
*04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	4	1	1271	3	N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	4	1	1195	3	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	4	1	1245	3	N	-0-					-0-
*08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	4	1	1212	3	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	4	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	4	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	Y	-0-					10
*05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					10
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1463	3	Y	4					14
							4	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-	14	1			-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	8	1	1422	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	19					19
							21	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	2	21	1			-0-
							2	9									
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	28	1	6319	3	N	-0-					-0-
*05	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	33	1	6414	3	N	-0-					-0-
*06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	32	1	6160	3	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	32	1	6337	3	N	-0-					-0-
*08	6696	X	6324	-0-	-372	-0-	32	1	6292	3	N	-0-					-0-
*09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	31	1	6129	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6335	-0-	-113	-0-	31	1	6304	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6196	-0-	-159	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	29	1	5750	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5597	-0-	-171	-0-	27	1	5570	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	32	1	6109	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	34	1	7811	3	N	-0-			-0-
*05	9145	X	7934	-0-	-1211	-0-	40	1	7894	3	N	-0-			-0-
*06	8550	X	7480	-0-	-1070	-0-	38	1	7442	3	N	-0-			-0-
*07	8339	X	7674	-0-	-665	-0-	39	1	7635	3	N	-0-			-0-
*08	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	38	1	7445	3	N	-0-			-0-
*09	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	36	1	7068	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7188	-0-	-748	-0-	35	1	7153	3	N	-0-			-0-
11	7470	X	6940	-0-	-530	-0-	34	1	6906	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-
01	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	32	1	6431	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6080	-0-	-556	-0-	30	1	6050	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6466	-0-	-726	-0-	34	1	6432	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	14	1	3236	3	N	-0-			-0-
*05	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	15	1	3007	3	N	-0-			-0-
*06	3300	X	1996	-0-	-1304	-0-	10	1	1986	3	N	-0-			-0-
*07	3410	X	1785	-0-	-1625	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
*08	3410	X	1543	-0-	-1867	-0-	8	1	1535	3	N	-0-			-0-
*09	3240	X	1488	-0-	-1752	-0-	8	1	1480	3	N	-0-			-0-
10	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	9	1	1790	3	N	-0-			-0-
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	9	1	1900	3	N	-0-			-0-
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-			-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	8	1	1731	3	N	-0-			-0-
*05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
*06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	8	1	1591	3	N	-0-			-0-
*07	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	8	1	1492	3	N	-0-			-0-
*08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	6	1	1202	3	N	-0-			-0-
*09	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	6	1	1087	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	5	1	1011	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	909	-0-	-269	-0-	5	1	904	3	N	-0-			-0-
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	4	1	783	3	N	-0-			-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	15	1	5231	3	Y	-0-			-0-
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5460	3	Y	-0-			-0-
*06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	19	1	5509	3	Y	-0-			-0-
*07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	18	1	5419	3	Y	-0-			-0-
*08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	18	1	5344	3	Y	-0-			-0-
*09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	18	1	5303	3	Y	-0-			-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	18	1	5498	3	Y	-0-			-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-			-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	26	1	5241	3	Y	-0-			-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	18	1	5346	3	Y	-0-			-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-			-0-
*03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	29	1	5558	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	22	1	5086	3	N	-0-					-0-
*05	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	27	1	5353	3	N	-0-					-0-
*06	5340	X	5082	-0-	-258	-0-	26	1	5056	3	N	-0-					-0-
*07	5425	X	5276	-0-	-149	-0-	27	1	5249	3	N	-0-					-0-
*08	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	26	1	5181	3	N	-0-					-0-
*09	5220	X	4888	-0-	-332	-0-	25	1	4863	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5159	-0-	-235	-0-	25	1	5134	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	25	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	25	1	4919	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	22	1	4456	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	26	1	4898	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	29	1			-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	831	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	909	3	Y	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	923	-0-	-7	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	920	-0-	-41	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
*09	930	N	774	-0-	-156	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					8
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	738	-0-	-162	-0-	3	1	733	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1062	3	Y	10					12
							11	9									
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	616	1	1435	3	Y	2					14
							2	9									
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	659	1	1495	3	Y	7					21
							8	9									
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	343	1	1317	3	Y	-0-					21
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-	17	1			4
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-	1	1			3
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	17					20
							19	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	18	10	1			28
							20	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					28
*02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					28
*03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					28

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	81	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2205	-0-	-435	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	71	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1755	-0-	-317	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	70	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	63	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3425	-0-	625	625	113	1	3312	2	N	-0-					-0-
*03	2524	N	1899	-0-	-625	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	8	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1812	3	Y	9					9
							10	9									
*08	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					9
*09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-					9
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					9
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					9
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-					9
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1748	3	Y	2					11
							2	9									
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					11
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					11

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	8	1	2751	3	Y	-0-					-0-
*05	2852	N	2819	-0-	-33	-0-	10	1	2809	3	Y	-0-					-0-
*06	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	14	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
*08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	14	1	2680	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2726	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	36	1	8260	3	N	-0-					-0-
*05	8835	X	8519	-0-	-316	-0-	43	1	8476	3	N	-0-					-0-
*06	8550	X	8003	-0-	-547	-0-	41	1	7962	3	N	-0-					-0-
*07	8835	X	8376	-0-	-459	-0-	42	1	8334	3	N	-0-					-0-
*08	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	42	1	8218	3	N	-0-					-0-
*09	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	40	1	7924	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	40	1	8246	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7913	-0-	-187	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7765	-0-	-543	-0-	38	1	7727	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	39	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7150	-0-	-326	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	40	1	7681	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	4	1	842	3	N	-0-					-0-
*05	1085	N	761	-0-	-324	-0-	3	1	758	3	N	-0-					-0-
*06	930	N	698	-0-	-232	-0-	2	1	696	3	N	-0-					-0-
*07	868	N	742	-0-	-126	-0-	3	1	739	3	N	-0-					-0-
*08	775	N	685	-0-	-90	-0-	4	1	681	3	N	-0-					-0-
*09	690	N	675	-0-	-15	-0-	3	1	672	3	N	-0-					-0-
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	N	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	3	1	482	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
*04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	8	1	1850	3	N	-0-					-0-
*05	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	8	1	1640	3	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	10	1	1918	3	N	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	10	1	1918	3	N	-0-					-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	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
*04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	39	1	8913	3	N	-0-					-0-
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	45	1	8868	3	N	-0-					-0-
*06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	40	1	7776	3	N	-0-					-0-
*07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	42	1	8380	3	N	-0-					-0-
*08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	42	1	8256	3	N	-0-					-0-
*09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	39	1	7700	3	N	-0-					-0-
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	N	-0-					-0-
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	N	-0-					-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	38	1	7787	3	N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	35	1	6871	3	N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
*03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	34	1	6492	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
*04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	25	1	5683	3	N	-0-					-0-
*05	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-
*06	5790	X	5603	-0-	-187	-0-	29	1	5574	3	N	-0-					-0-
*07	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	29	1	5710	3	N	-0-					-0-
*08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					-0-
*09	5700	X	5468	-0-	-232	-0-	28	1	5440	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5680	-0-	-117	-0-	28	1	5652	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	25	1	4918	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4390	-0-	-706	-0-	21	1	4369	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	24	1	4506	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
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					20
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					20
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					20
*07	248	N	208	-0-	-40	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					20
*08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					20
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	19	1	6341	3	Y	-0-			-0-
*05	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	33	1	6523	3	Y	-0-			-0-
*06	6480	X	6393	-0-	-87	-0-	33	1	6360	3	Y	-0-			-0-
*07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	33	1	6576	3	Y	-0-			-0-
*08	6572	X	6568	-0-	-4	-0-	33	1	6535	3	Y	-0-			-0-
*09	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	30	1	6001	3	Y	-0-			-0-
10	6603	X	6348	-0-	-255	-0-	31	1	6317	3	Y	-0-			-0-
11	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	30	1	6231	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6302	-0-	-301	-0-	31	1	6271	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6242	-0-	-330	-0-	31	1	6211	3	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5471	-0-	-381	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	4	1	869	3	N	-0-			-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	N	-0-			-0-
*06	1320	N	778	-0-	-542	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
*07	899	N	647	-0-	-252	-0-	2	1	645	3	N	-0-			-0-
*08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	4	1	1084	3	N	-0-			-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	3	N	-0-			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	513	-0-	-537	-0-	3	1	510	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	697	-0-	-605	-0-	3	1	694	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	6559	-0-	-971	-0-	29	1	6530	3	N	-0-			-0-
*05	7595	X	6871	-0-	-724	-0-	35	1	6836	3	N	-0-			-0-
*06	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	33	1	6404	3	N	-0-			-0-
*07	7347	X	6529	-0-	-818	-0-	33	1	6496	3	N	-0-			-0-
*08	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	33	1	6459	3	N	-0-			-0-
*09	6660	X	6110	-0-	-550	-0-	31	1	6079	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	31	1	6331	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	5990	-0-	-460	-0-	29	1	5961	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	29	1	5862	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
02	5740	X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	14	1	3109	3	N	-0-					-0-
*05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	15	1	2863	3	N	-0-					-0-
*06	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	13	1	2515	3	N	-0-					-0-
*07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	13	1	2585	3	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	13	1	2559	3	N	-0-					-0-
*09	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	11	1	2259	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	10	1	2127	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	9	1	1858	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	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
10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	107	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	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
10	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	72	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	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
*04	840	N	791	-0-	-49	-0-	3	1	784	3	Y	4					6
							4	9									
*05	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	850	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
*06	840	N	837	-0-	-3	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	Y	8					8
							9	9									
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	Y	3					13
							3	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5	1	977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	5	1	931	3	Y	8					8
							9	9									

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 #: 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
*04	5400	X	4785	-0-	-615	-0-	21	1	4764	3	N	-0-					-0-
*05	5642	X	4762	-0-	-880	-0-	24	1	4738	3	N	-0-					-0-
*06	5460	X	4346	-0-	-1114	-0-	22	1	4324	3	N	-0-					-0-
*07	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	24	1	4657	3	N	-0-					-0-
*08	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	23	1	4496	3	N	-0-					-0-
*09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	22	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	22	1	4578	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	22	1	4487	3	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	22	1	4305	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3692	-0-	-256	-0-	18	1	3674	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	14	1	3297	3	Y	-0-					7
*05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-					7
*06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	17	1	3224	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
*07	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	17	1	3299	3	Y	-0-					-0-
*08	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	15	1	3005	3	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	14	1	2955	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	14	1	2846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	6	1	1219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	694	-0-	-236	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	683	-0-	-185	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	3	1	805	3	Y	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	20	1	6696	3	N	-0-					-0-
*05	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	35	1	6968	3	N	-0-					-0-
*06	7080	X	6687	-0-	-393	-0-	34	1	6653	3	N	-0-					-0-
*07	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	35	1	7019	3	N	-0-					-0-
*08	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					-0-
*09	6780	X	6652	-0-	-128	-0-	34	1	6618	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	33	1	6783	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6668	-0-	-172	-0-	32	1	6636	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	33	1	6766	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6086	-0-	-74	-0-	30	1	6056	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	35	1	6623	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

*04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	6	1	2033	3	N	-0-					-0-
*05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	10	1	3004	3	N	-0-					-0-
*06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	10	1	2953	3	N	-0-					-0-
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	10	1	2911	3	N	-0-					-0-
*08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	10	1	2813	3	N	-0-					-0-
*09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	14	1	2787	3	N	-0-					-0-
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-					-0-
*03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

*04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	53	1	12003	3	N	-0-					-0-
*05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	69	1	13665	3	N	-0-					-0-
*06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	71	1	13784	3	N	-0-					-0-
*07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	73	1	14517	3	N	-0-					-0-
*08	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	83	1	16376	3	N	-0-					-0-
*09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	69	1	13605	3	N	-0-					-0-
10	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	62	1	12716	3	N	-0-					-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	54	1	11229	3	N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	52	1	10557	3	N	-0-					-0-
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11430	3	N	-0-					-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	169	1	9980	3	N	-0-					-0-
*03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	475	1	6595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6386	X	5793	-0-	-593	-0-	195	1	5598	2	N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	204	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	217	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	158	1	4657	2	N	-0-					-0-
*03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	2	N	-0-					-0-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371																	
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	4	1	960	3	Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	2					2
							2	9									
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	6					8
							7	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					8
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					8
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-					8
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	5					13
							6	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	5	1	1070	3	Y	2					15
							2	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					15
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	6	1	1046	3	Y	2					17
							2	9									
HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655																	
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	185	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4266	-0-	-494	-0-	140	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344																	
*04	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	8	1	2862	3	Y	-0-					-0-
*05	3007	N	2957	-0-	-50	-0-	10	1	2947	3	Y	-0-					-0-
*06	2880	N	2814	-0-	-66	-0-	10	1	2804	3	Y	-0-					-0-
*07	2976	N	2857	-0-	-119	-0-	14	1	2843	3	Y	-0-					-0-
*08	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	15	1	2887	3	Y	-0-					-0-
*09	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2793	-0-	-27	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	14	1	2870	3	Y	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
*03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	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
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	9	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	10	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	9	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*07	3317	X	2568	-0-	-749	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	14	1	2821	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2655	-0-	-290	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2255	-0-	-293	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	14	1	2607	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
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	520	1	6450	2	N	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	492	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	520	1	6500	2	N	-0-					-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	511	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-					-0-
*03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	568	1	1722	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
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	189	1	3513	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	190	1	3260	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	183	1	3100	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	214	1	3550	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
10	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	223	1	4139	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	224	1	3846	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	250	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3983	-0-	-273	-0-	222	1	3761	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	246	1	4079	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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	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
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	166	1	4564	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	165	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3962	-0-	-266	-0-	136	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	146	1	4091	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 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
*04	690	N	633	-0-	-57	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	561	-0-	-152	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	540	-0-	-210	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	649	-0-	-2	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	447	-0-	-111	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	483	-0-	-57	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	169	1	783	3	Y	-0-					-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	963	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	117	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	121	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	119	1	1982	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
10	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	169	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	118	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	55	-0-	-2745	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	401	1	1538	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	4	1	1218	3	N	-0-					-0-
*05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	4	1	1247	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	4	1	1197	3	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	6	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	40	1	1779	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	45	1	1974	2	N	-0-			-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	N	-0-			-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	40	1	1797	2	N	-0-			-0-
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	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
*04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	7	1	1618	3	N	-0-			-0-
*05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	9	1	1757	3	N	-0-			-0-
*06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	8	1	1621	3	N	-0-			-0-
*07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	8	1	1665	3	N	-0-			-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	N	-0-			-0-
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	10	1	1991	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-			-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	10	1	2010	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	122	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-			-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-			-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-			-0-
*03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	157	1	2694	2	N	-0-			-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	10	1	2223	3	Y	-0-			-0-
*05	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-			-0-
*06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-			-0-
*07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	11	1	2268	3	Y	-0-			-0-
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	11	1	2210	3	Y	-0-			-0-
*09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	3	Y	-0-			-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	718	-0-	-602	-0-	3	1	715	3	Y	-0-			-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	-0-			-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-			-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	7			7
							8	9							
*09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	6	1	1174	3	Y	5			12
							6	9							
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-			12
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-			12
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	Y	1			13
							1	9							
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			13
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-			13
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-			13

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	Y	-0-			-0-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-			-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-			-0-
*07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-
*08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-			-0-
*09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	10	1	1918	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	85	1	3699	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	121	1	3553	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	119	1	3431	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	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 #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	203	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	209	1	6038	2	N	-0-					-0-
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	2	N	-0-					-0-
*03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	13	1	3030	3	N	-0-					-0-
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	16	1	3078	3	N	-0-					-0-
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	14	1	2632	3	N	-0-					-0-
*07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	14	1	2735	3	N	-0-					-0-
*08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	15	1	2898	3	N	-0-					-0-
*09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	14	1	2732	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	12	1	2546	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	14	1	2780	3	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	267	1	7649	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7221	-0-	-9	-0-	238	1	6983	2	N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	247	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	8	1	1749	3	Y	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	9	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	10	1	1886	3	Y	8					8
							9	9									
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					8
*09	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					8
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-					8
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	Y	2					10
							2	9									
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	10	1	1940	3	Y	1					11
							1	9									
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					11
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	1					12
							1	9									

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	108	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	105	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	107	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	331	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	342	1	160	3	Y	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	331	1	152	3	Y	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	342	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	342	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	331	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	331	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	342	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	3	Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	19	1	4292	3	N	-0-					-0-
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	23	1	4557	3	N	-0-					-0-
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	23	1	4474	3	N	-0-					-0-
*07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	23	1	4618	3	N	-0-					-0-
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	22	1	4399	3	N	-0-					-0-
*09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	20	1	3984	3	N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
*03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 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
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	Y	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	9	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	7	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	13	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*06	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	13	1	2512	3	Y	-0-					-0-
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	13	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-	1	1			1
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					1
*03	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

*04	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	13	1	4470	3	Y	-0-					-0-
*05	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	23	1	4611	3	Y	-0-					-0-
*06	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	23	1	4428	3	Y	-0-					-0-
*07	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	23	1	4588	3	Y	-0-					-0-
*08	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	23	1	4570	3	Y	-0-					-0-
*09	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	22	1	4551	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4396	-0-	-74	-0-	21	1	4375	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	22	1	4455	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	85	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2165	-0-	-1285	-0-	71	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1944	-0-	-1125	-0-	65	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-					-0-
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	3					3
							3	9									
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	7					10
							8	9									
*06	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	569	3	Y	11					21
							12	9									
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	4	25	1			-0-
							4	9									
*08	620	N	179	-0-	-441	-0-	1	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

10	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	74	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	67	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	6	1	1926	3	N	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	7	1	2088	3	N	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	7	1	1917	3	N	-0-					-0-
*07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	6	1	1902	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	6	1	1779	3	N	-0-					-0-
*09	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	5	1	1564	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	5	1	1470	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	5	1	1573	3	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-					-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					3
							205	3									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					3
							251	3									
*06	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					3
							192	3									
*07	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					3
							168	3									
*08	310	N	178	-0-	-132	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					3
							134	3									
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	2					5
							690	3	2	9							
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							216	3									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	295	1	66	2	Y	-0-					5
							205	3									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							217	3									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							169	3									
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					5
							192	3									
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
							189	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	1					1
							1000	3	1	9							
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	9					10
							1241	3	10	9							
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	Y	2					12
							1153	3	2	9							
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	6	1	385	2	Y	7	14	1			5
							1198	3	8	9							
*08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	6	1	346	2	Y	5	1	1			9
							1075	3	6	9							
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	349	2	Y	4					13
							1077	3	4	9							
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	5	1	339	2	Y	7					20
							1052	3	8	9							
11	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	5	1	320	2	Y	2					22
							1004	3	2	9							
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	5	1	312	2	Y	-0-	17	1			5
							973	3									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7					12
							1107	3	8	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1					13
							989	3	1	9							
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2					15
							1075	3	2	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	18	1	4114	3	Y	-0-					-0-
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	22	1	4282	3	Y	-0-					-0-
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	22	1	4283	3	Y	-0-					-0-
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	23	1	4471	3	Y	-0-					-0-
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	22	1	4246	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	21	1	4232	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	21	1	4167	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	19	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	21	1	3900	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	151	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	133	1	5939	2	N	-0-					-0-
*03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	145	1	6418	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	776	1	2346	2	N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	786	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5091	-0-	1991	1991	857	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	5440	X	3449	-0-	-1991	-0-	732	1	2717	2	N	-0-					-0-
*03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	809	1	2810	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 WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	3					33
							3	9									
*05	992	N	960	-0-	-32	-0-	6	1	947	3	Y	6					39
							7	9									
*06	960	N	894	-0-	-66	-0-	6	1	876	3	Y	11					50
							12	9									
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	12					62
							13	9									
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	Y	11					73
							12	9									
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	23					96
							25	9									
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	6	1	929	3	Y	11					107
							12	9									
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	5	1	768	3	Y	10					117
							11	9									
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	5	1	803	3	Y	1	90	1			28
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	1					29
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	3					32
							3	9									
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					32

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	5	1	1066	3	Y	-0-					5
*05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					5
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	5	1	1034	3	Y	5					10
							6	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-	10	1			-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	1					1
							1	9									
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	1					2
							1	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					2
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	1					4
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	5	1	1055	3	Y	1					5
							1	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	5					10
							6	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	434	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	445	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	496	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	474	1	6160	2	N	-0-					-0-
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	524	1	6732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	9	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	10	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	10	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	10	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4					4
							4	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	7					11
							8	9									
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-					11

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8100	X	8000	-0-	-100	-0-	35	1	7965	3	Y	-0-					32
*05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	43	1	8439	3	Y	-0-					32
*06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	42	1	8186	3	Y	3					35
							3	9									
*07	8277	X	8275	-0-	-2	-0-	42	1	8233	3	Y	-0-					35
*08	8494	X	8182	-0-	-312	-0-	41	1	8108	3	Y	30	65	1			-0-
							33	9									
*09	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	40	1	7968	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	8494	X	8137	-0-	-357	-0-	40	1	8097	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7724	-0-	-496	-0-	37	1	7687	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	38	1	7619	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	-0-			8
*05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-			8
*06	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	8	1	1475	3	Y	2			10
							2	9							
*07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-			10
*08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-			10
*09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-			10
10	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-			10
11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-			10
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-			10
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-			10
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-			10
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2			12
							2	9							

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	9	1	2147	3	Y	-0-			-0-
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	3	Y	-0-			-0-
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	13	1	2470	3	Y	-0-			-0-
*07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	11	1	2075	3	Y	-0-			-0-
*08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-			-0-
*09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	10	1	2036	3	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-			-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
*03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	18	1	4065	3	N	-0-			-0-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	4173	3	N	-0-			-0-
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	20	1	3897	3	N	-0-			-0-
*07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	21	1	4127	3	N	-0-			-0-
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	22	1	4225	3	N	-0-			-0-
*09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	21	1	4089	3	N	-0-			-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	20	1	4173	3	N	-0-			-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-			-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	20	1	4134	3	N	-0-			-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-			-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-			-0-
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	370	1	1148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	395	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	265	1	939	3	Y	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	418	-0-	-202	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	3	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							625	3	1	9							
*05	868	N	843	-0-	-25	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
*06	840	N	823	-0-	-17	-0-	3	1	198	2	Y	8					8
							613	3	9	9							
*07	868	N	842	-0-	-26	-0-	3	1	202	2	Y	7					15
							629	3	8	9							
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	8	23	1			-0-
							633	3	9	9							
*09	810	N	808	-0-	-2	-0-	3	1	195	2	Y	4	1	1			3
							606	3	4	9							
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	7	10	1			-0-
							629	3	8	9							
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	194	2	Y	5					5
							607	3	6	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	14	17	1			2
							563	3	15	9							
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	2	1	1			3
							618	3	2	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	18	1	4012	3	Y	-0-					-0-
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	21	1	4186	3	Y	-0-					-0-
*06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-					-0-
*07	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	21	1	4125	3	Y	-0-					-0-
*08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	21	1	4146	3	Y	-0-					-0-
*09	4020	X	3989	-0-	-31	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	19	1	3921	3	Y	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	19	1	3795	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3653	-0-	-15	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	11	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
*06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	15	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	Y	-0-					-0-
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	15	1	2944	3	Y	-0-					-0-
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2897	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2862	-0-	-114	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	12	1	2546	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

*04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	22	1	1641	2	N	48					212
							5104	3	53	9							
*05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	27	1	1683	2	N	51	175	1			88
							5234	3	56	9							
*06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	26	1	1628	2	N	50					138
							5055	3	55	9							
*07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	26	1	1683	2	N	37					175
							5242	3	41	9							
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	27	1	1694	2	N	40					215
							5275	3	44	9							
*09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	25	1	1609	2	N	18					233
							4990	3	20	9							
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	25	1	1617	2	N	25	189	1			69
							5030	3	28	9							
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	25	1	1633	2	N	48					117
							5109	3	53	9							
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	N	71					188
							5148	3	78	9							
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	2	N	62	168	1			82
							5081	3	68	9							
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	23	1	1483	2	N	46					128
							4639	3	51	9							
*03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	56					184
							5094	3	62	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	17	1	3916	3	Y	-0-					10
*05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					10
*06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-					10
*07	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-					10
*08	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	17	1	3295	3	Y	-0-					10
*09	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-					10
10	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	17	1	3401	3	Y	-0-					10
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	Y	-0-					10
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					10
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	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

*04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	9	1	2144	3	N	-0-					-0-
*05	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	9	1	1765	3	N	-0-					-0-
*06	2040	N	1234	-0-	-806	-0-	6	1	1228	3	N	-0-					-0-
*07	2232	N	1243	-0-	-989	-0-	6	1	1237	3	N	-0-					-0-
*08	1767	N	687	-0-	-1080	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-
*09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	551	-0-	-689	-0-	3	1	548	3	N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	3	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	811	-0-	-509	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	20					20
							22	9									
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1201	3	Y	5					5
							6	9									
01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					5
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	18	2	1			22
							20	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	49	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	42	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	22	1	5047	3	Y	-0-					-0-
*05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	26	1	5161	3	Y	-0-					-0-
*06	4950	X	4915	-0-	-35	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-					-0-
*07	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	26	1	5085	3	Y	-0-					-0-
*08	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	25	1	4991	3	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	24	1	4726	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	24	1	4890	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4685	-0-	-265	-0-	23	1	4662	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3986	-0-	-242	-0-	19	1	3936	3	Y	28					28
							31	9									
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	1					29
							1	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 #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	20	1	4458	3	Y	-0-					-0-
*05	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	23	1	4577	3	Y	-0-					-0-
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	23	1	4473	3	Y	-0-					-0-
*07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	23	1	4594	3	Y	-0-					-0-
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	24	1	4649	3	Y	-0-					-0-
*09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	22	1	4270	3	Y	10					10
							11	9									
10	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	22	1	4411	3	Y	4					14
							4	9									
11	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					14
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	21	1	4302	3	Y	17	12	1			19
							19	9									
01	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	21	1	4259	3	Y	1					20
							1	9									
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					20
03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	5	1	985	3	Y	10					10
							11	9									
*07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	5	1	963	3	Y	10					-0-
							11	9									
*08	837	N	829	-0-	-8	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	Y	9					9
							10	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	Y	17					17
							19	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					17
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					17
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	701	-0-	-79	-0-	3	1	685	3	Y	12	49	1			34
							13	9									
*05	806	N	701	-0-	-105	-0-	3	1	689	3	Y	8					42
							9	9									
*06	720	N	662	-0-	-58	-0-	3	1	648	3	Y	10					52
							11	9									
*07	713	N	674	-0-	-39	-0-	3	1	654	3	Y	15					67
							17	9									
*08	713	N	645	-0-	-68	-0-	3	1	623	3	Y	17					84
							19	9									
*09	660	N	601	-0-	-59	-0-	3	1	597	3	Y	1	82	1			3
							1	9									
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	3	1	635	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	3	1	599	3	Y	11					28
							12	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	13	39	1			2
							14	9									
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11					13
							12	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13					26
							14	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	3	1	612	3	Y	17	18	1			25
							19	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	298	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	441	1	3249	2	N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	1137	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1314	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	496	1	3241	2	N	-0-					-0-
*03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	37	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	8	1	1801	3	Y	-0-					43
*05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					43
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					43
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					43
*08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-					43
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					43
10	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					43
11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					43
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					43
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					43
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

*04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	20	1	4486	3	Y	4					19
							4	9									
*05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	Y	6					25
							7	9									
*06	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	21	1	4168	3	Y	3					28
							3	9									
*07	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-	25	1			3
*08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	22	1	4319	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
*09	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	21	1	4126	3	Y	2					14
							2	9									
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	21	1	4208	3	Y	2					16
							2	9									
11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	20	1	4133	3	Y	10	10	1			16
							11	9									
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	21	1	4232	3	Y	1					17
							1	9									
01	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	21	1	4099	3	Y	6					23
							7	9									
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					23
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

*04	720	N	718	-0-	-2	-0-	2	1	716	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	740	-0-	-4	-0-	3	1	737	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	713	-0-	-7	-0-	2	1	711	3	N	-0-					-0-
*07	744	N	729	-0-	-15	-0-	2	1	727	3	N	-0-					-0-
*08	744	N	722	-0-	-22	-0-	2	1	720	3	N	-0-					-0-
*09	720	N	685	-0-	-35	-0-	3	1	682	3	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	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 #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	N	-0-					-0-
*06	930	N	838	-0-	-92	-0-	4	1	834	3	N	-0-					-0-
*07	961	N	873	-0-	-88	-0-	4	1	869	3	N	-0-					-0-
*08	899	N	823	-0-	-76	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
*09	840	N	726	-0-	-114	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	4	1	779	3	N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	4	1	742	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	33	1	933	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

*04	4740	X	4620	-0-	-120	-0-	20	1	4600	3	Y	-0-					25
*05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	24	1	4718	3	Y	-0-					25
*06	4620	X	4615	-0-	-5	-0-	24	1	4587	3	Y	4					29
							4	9									
*07	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	24	1	4736	3	Y	-0-					29
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	24	1	4705	3	Y	42	71	1			-0-
							46	9									
*09	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	23	1	4552	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	23	1	4707	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	22	1	4583	3	Y	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-					-0-
*03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	17	1	3942	3	Y	-0-			-0-
*05	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	21	1	4051	3	Y	-0-			-0-
*06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	20	1	3845	3	Y	-0-			-0-
*07	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	20	1	3964	3	Y	-0-			-0-
*08	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	20	1	4013	3	Y	-0-			-0-
*09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
10	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	20	1	3995	3	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	17	1	3555	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	21	1	3907	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
10	13857	X	12154	-0-	-1703	-0-	409	1	11745	2	N	-0-			-0-
11	12810	X	11199	-0-	-1611	-0-	369	1	10830	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	392	1	11333	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11527	-0-	-1090	-0-	380	1	11147	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10244	-0-	-1012	-0-	337	1	9907	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	10921	-0-	-1231	-0-	361	1	10560	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	41	1	1986	3	Y	-0-			-0-
*05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	46	1	2294	3	Y	-0-			-0-
*06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	41	1	2129	3	Y	-0-			-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	45	1	2104	3	Y	-0-			-0-
*08	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	47	1	2215	3	Y	-0-			-0-
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2157	3	Y	-0-			-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	63	1	2189	3	Y	-0-			-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2171	3	Y	-0-			-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-			-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	3	Y	-0-			-0-
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2271	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	6	1	1961	3	Y	-0-			-0-
*05	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	7	1	1916	3	Y	-0-			-0-
*06	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	6	1	1824	3	Y	-0-			-0-
*07	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	6	1	1866	3	Y	-0-			-0-
*08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	6	1	1769	3	Y	-0-			-0-
*09	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	6	1	1670	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-			-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-			-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	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
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	104	1	2975	2	N	-0-			-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	95	1	2795	2	N	-0-			-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2946	2	N	-0-			-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	N	-0-			-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	N	-0-			-0-
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2910	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 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
10	3813	X	3745	-0-	-68	-0-	126	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	119	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	109	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	122	1	3563	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	10	1	3394	3	N	-0-					-0-
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	18	1	3618	3	N	-0-					-0-
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	-0-					-0-
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	18	1	3490	3	N	-0-					-0-
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	18	1	3477	3	N	-0-					-0-
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	17	1	3312	3	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	16	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3448	3	N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	4	1	272	2	Y	2	2	1			-0-
							847	3	2	9							
*05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	4	1	282	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
*06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					-0-
							815	3									
*07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	4	1	276	2	Y	2					2
							856	3	2	9							
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	Y	-0-					2
							890	3									
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	10					12
							884	3	11	9							
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	52	64	1			-0-
							911	3	57	9							
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	4	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							844	3	3	9							
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
							882	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					18
							283	3									
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					18
							285	3									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	4					22
							292	3	4	9							
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	5					27
							284	3	6	9							
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					27
							301	3									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	7					34
							311	3	8	9							
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	32	51	1			15
							331	3	35	9							
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	2	2	1			15
							334	3	2	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					15
							315	3									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2					17
							369	3	2	9							
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23	1			15
							311	3	23	9							
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2	1			15
							416	3	2	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	26	1	6032	3	Y	-0-					-0-
*05	6479	X	6394	-0-	-85	-0-	32	1	6362	3	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	6013	-0-	-107	-0-	31	1	5982	3	Y	-0-					-0-
*07	6324	X	6263	-0-	-61	-0-	31	1	6232	3	Y	-0-					-0-
*08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	31	1	6143	3	Y	-0-					-0-
*09	6120	X	5880	-0-	-240	-0-	30	1	5850	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	29	1	6024	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	28	1	5791	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	29	1	5894	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	29	1	5805	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5226	-0-	-262	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	30	1	5662	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					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 #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	11	1	2511	3	Y	-0-					-0-
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	14	1	2678	3	Y	3					3
							3	9									
*06	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	13	1	2560	3	Y	4					7
							4	9									
*07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	Y	10					17
							11	9									
*08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
*09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	13	1	2562	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-					3
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					3
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	13	1	2634	3	Y	4					7
							4	9									
01	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1					8
							1	9									
*02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					8
*03	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					8

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	7	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	6	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	9	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	8	1	1639	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	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
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	139	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	6	1	1914	3	N	-0-					-0-
*05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	10	1	1878	3	N	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	10	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	9	1	1780	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					-0-
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	3	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	6	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	5	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	6	1	1106	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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	53	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	51	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	37	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	48	1	1397	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	4	1	1370	3	N	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	5	1	1445	3	N	-0-					-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					-0-
*07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	4	1	1201	3	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	5	1	1357	3	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	4	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	3	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	4	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	5	1	1414	3	N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	5	1	1551	3	N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	-0-					-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6120	X	5927	-0-	-193	-0-	26	1	5901	3	N	-0-					-0-
*05	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	31	1	6078	3	N	-0-					-0-
*06	6090	X	5881	-0-	-209	-0-	30	1	5851	3	N	-0-					-0-
*07	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
*08	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	31	1	5994	3	N	-0-					-0-
*09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	29	1	5771	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	29	1	5920	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	28	1	5770	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5877	-0-	-106	-0-	29	1	5848	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	28	1	5529	3	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	31	1	5819	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-
*05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	11	1	2112	3	N	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
*07	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	10	1	1991	3	N	-0-					-0-
*09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	10	1	1892	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	8	1	1702	3	N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	3	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
*06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	8	1	1563	3	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	8	1	1528	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	8	1	1584	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	7	1	1511	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	8	1	1553	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	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 #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	6	1	1398	3	Y	-0-					3
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	Y	3					6
							3	9									
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	1					7
							1	9									
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-					7
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					9
							2	9									
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					9
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-					9
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					9
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					9
01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					9
*02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					9
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	13	1	2904	3	N	-0-					-0-
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	17	1	3319	3	N	-0-					-0-
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	16	1	3110	3	N	-0-					-0-
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
*08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					-0-
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	15	1	2980	3	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	15	1	3015	3	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5835	-0-	-75	-0-	25	1	5810	3	N	-0-					-0-
*05	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	30	1	5917	3	N	-0-					-0-
*06	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	29	1	5650	3	N	-0-					-0-
*07	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	29	1	5762	3	N	-0-					-0-
*08	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	29	1	5767	3	N	-0-					-0-
*09	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	28	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5711	-0-	-241	-0-	28	1	5683	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	28	1	5659	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5078	-0-	-46	-0-	25	1	5053	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	29	1	5490	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	224	1	6431	2	N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	203	1	5971	2	N	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	211	1	6096	2	N	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	203	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	177	1	5218	2	N	-0-					-0-
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	193	1	5655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, 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
10	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	133	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	143	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	10	1	3247	3	N	-0-					-0-
*05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	16	1	3174	3	N	-0-					-0-
*06	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	16	1	3044	3	N	-0-					-0-
*07	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	16	1	3146	3	N	-0-					-0-
*08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	16	1	3140	3	N	-0-					-0-
*09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	15	1	2990	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	15	1	3134	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	14	1	2962	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	15	1	3037	3	N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	156	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	146	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	17	1	3926	3	N	-0-					-0-
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	20	1	3916	3	N	-0-					-0-
*06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	20	1	3799	3	N	-0-					-0-
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3896	3	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	18	1	3570	3	N	-0-					-0-
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	19	1	3781	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	17	1	3558	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	18	1	3650	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	4590	X	4422	-0-	-168	-0-	19	1	4403	3	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					-0-
*06	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					-0-
*07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	23	1	4550	3	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	22	1	4336	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4335	-0-	-346	-0-	21	1	4314	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	10	1	2853	3	N	-0-					-0-
*06	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	9	1	2685	3	N	-0-					-0-
*07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	10	1	2998	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3105	-0-	5	5	11	1	3094	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3056	-0-	56	61	15	1	3041	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3241	-0-	141	202	16	1	3225	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3107	-0-	107	309	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3526	X	3217	-0-	-309	-0-	16	1	3201	3	N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	6	1	1125	3	N	-0-					-0-
*09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	887	-0-	-353	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	661	-0-	-419	-0-	3	1	658	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	676	-0-	-347	-0-	3	1	673	3	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	8	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*05	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*06	2130	N	1888	-0-	-242	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	10	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	10	1	2241	3	Y	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	10	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

10	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	90	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	10	1	2317	3	Y	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					-0-
*08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	12	1	2286	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

10	2759	N	2498	-0-	-261	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	77	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	68	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	70	1	2040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	521	1	5160	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	481	1	4555	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	469	1	4884	2	Y	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	476	1	4949	2	Y	-0-					-0-
*03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	522	1	5309	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	107	1	3060	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	98	1	2881	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	102	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	99	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2713	-0-	-199	-0-	89	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6570	X	6420	-0-	-150	-0-	28	1	6392	3	Y	-0-					-0-
*05	6789	X	6609	-0-	-180	-0-	33	1	6576	3	Y	-0-					-0-
*06	6540	X	6223	-0-	-317	-0-	32	1	6191	3	Y	-0-					-0-
*07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	34	1	6685	3	Y	-0-					-0-
*08	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	33	1	6516	3	Y	-0-					-0-
*09	6420	X	6264	-0-	-156	-0-	32	1	6232	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	32	1	6500	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	31	1	6359	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	31	1	6253	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	30	1	5977	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	27	1	5475	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	31	1	5861	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	15	1	3355	3	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	17	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	17	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	17	1	3422	3	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	17	1	3389	3	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3249	-0-	-81	-0-	16	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	136	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	91	1	2680	2	N	-0-					-0-
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	116	1	3389	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					21
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	-0-					21
*06	780	N	670	-0-	-110	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					21
*07	744	N	680	-0-	-64	-0-	3	1	677	3	Y	-0-					21
*08	682	N	624	-0-	-58	-0-	3	1	621	3	Y	-0-	18	1			3
*09	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	606	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					3
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					3
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	Y	-0-					3
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					3
*02	616	N	602	-0-	-14	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	4	1	998	3	Y	-0-					-0-
*05	868	X	594	-0-	-274	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	514	-0-	-206	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	502	-0-	-242	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	501	-0-	-88	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	439	-0-	-71	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	2					2
							2	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	545	1	931	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	640	-0-	-732	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-

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
10	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	33	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	891	-0-	-669	-0-	31	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	N	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	11	1	3786	3	N	-0-			-0-
*05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	13	1	3919	3	N	-0-			-0-
*06	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	13	1	3780	3	N	-0-			-0-
*07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	13	1	3961	3	N	-0-			-0-
*08	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	20	1	3875	3	N	-0-			-0-
*09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	18	1	3633	3	N	-0-			-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	20	1	3984	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	19	1	3820	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	19	1	3847	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	20	1	3887	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3539	-0-	-73	-0-	17	1	3522	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	5	1	1617	3	N	-0-			-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	6	1	1841	3	N	-0-			-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	6	1	1776	3	N	-0-			-0-
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	6	1	1836	3	N	-0-			-0-
*08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	9	1	1839	3	N	-0-			-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	8	1	1706	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	6	1	1243	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	8	1	1449	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	10	1	3463	3	N	-0-			-0-
*05	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	13	1	3911	3	N	-0-			-0-
*06	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	13	1	3738	3	N	-0-			-0-
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	14	1	4060	3	N	-0-			-0-
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	14	1	4023	3	N	-0-			-0-
*09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	13	1	3825	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	13	1	3931	3	N	-0-			-0-
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	18	1	3697	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	12	1	3751	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	12	1	3618	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	11	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	13	1	3774	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	6	1	2183	3	N	-0-			-0-
*05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	8	1	2219	3	N	-0-			-0-
*06	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	7	1	2152	3	N	-0-			-0-
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	11	1	2266	3	N	-0-			-0-
*08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	11	1	2200	3	N	-0-			-0-
*09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	11	1	2068	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	11	1	2158	3	N	-0-			-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2152	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	10	1	2121	3	N	-0-			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	9	1	1940	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	11	1	2119	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	13	1	4347	3	N	-0-			-0-
*05	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	15	1	4474	3	N	-0-			-0-
*06	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	15	1	4313	3	N	-0-			-0-
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4482	3	N	-0-			-0-
*08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	23	1	4492	3	N	-0-			-0-
*09	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	22	1	4245	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4349	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	20	1	4130	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	20	1	4032	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	22	1	4284	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	19	1	3886	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	22	1	4264	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	4	1	1398	3	N	-0-			-0-
*05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	5	1	1349	3	N	-0-			-0-
*06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	5	1	1343	3	N	-0-			-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	3	N	-0-			-0-
*08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	7	1	1313	3	N	-0-			-0-
*09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	6	1	1248	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	3	N	-0-			-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	6	1	1236	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	7	1	1388	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	12	1	3952	3	N	-0-			-0-
*05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	14	1	4066	3	N	-0-			-0-
*06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	13	1	3884	3	N	-0-			-0-
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	14	1	4044	3	N	-0-			-0-
*08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	21	1	4030	3	N	-0-			-0-
*09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	N	-0-			-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	19	1	3979	3	N	-0-			-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	19	1	3814	3	N	-0-			-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	19	1	3801	3	N	-0-			-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	N	-0-			-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	20	1	3848	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	11	1	3592	3	N	-0-			-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	13	1	3700	3	N	-0-			-0-
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	13	1	3651	3	N	-0-			-0-
*07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	13	1	3837	3	N	-0-			-0-
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	19	1	3733	3	N	-0-			-0-
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-			-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3702	3	N	-0-			-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	18	1	3642	3	N	-0-			-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-			-0-
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	19	1	3640	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 #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	15	1	5058	3	N	-0-					-0-
*05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	27	1	5299	3	N	-0-					-0-
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	17	1	5046	3	N	-0-					-0-
*07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	27	1	5271	3	N	-0-					-0-
*09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	25	1	4926	3	N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	26	1	5243	3	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	24	1	4987	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	25	1	5063	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	25	1	5056	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4538	-0-	-194	-0-	22	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	26	1	4983	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	21	1	4851	3	N	-0-					-0-
*05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	24	1	4711	3	N	-0-					-0-
*06	4710	X	4503	-0-	-207	-0-	23	1	4480	3	N	-0-					-0-
*07	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	23	1	4623	3	N	-0-					-0-
*08	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	24	1	4619	3	N	-0-					-0-
*09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	22	1	4423	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	22	1	4578	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	23	1	4645	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	23	1	4598	3	N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	24	1	4528	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	840	-0-	-60	-0-	3	1	837	3	Y	-0-					-0-
*07	930	N	856	-0-	-74	-0-	3	1	853	3	Y	-0-					-0-
*08	899	N	871	-0-	-28	-0-	3	1	868	3	Y	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	3	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	14	1	4802	3	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4931	-0-	-122	-0-	17	1	4914	3	Y	-0-					-0-
*06	4860	X	4770	-0-	-90	-0-	16	1	4754	3	Y	-0-					-0-
*07	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	16	1	4800	3	Y	-0-					-0-
*08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	16	1	4719	3	Y	-0-					-0-
*09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	15	1	4525	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	23	1	4503	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	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 #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	24	1	5399	3	Y	-0-					-0-
*05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	28	1	5563	3	Y	-0-					-0-
*06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-					-0-
*07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	28	1	5594	3	Y	-0-					-0-
*08	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	28	1	5492	3	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	5280	-0-	-120	-0-	27	1	5253	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	25	1	5241	3	Y	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	27	1	5437	3	Y	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	Y	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	24	1	5453	3	Y	-0-					-0-
*05	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	28	1	5609	3	Y	-0-					-0-
*06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	28	1	5391	3	Y	-0-					-0-
*07	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	28	1	5551	3	Y	-0-					-0-
*08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	28	1	5531	3	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	5330	-0-	-70	-0-	27	1	5303	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	27	1	5471	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5314	-0-	-86	-0-	26	1	5288	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	28	1	5302	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	26	1	6025	3	Y	-0-					-0-
*05	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					-0-
*06	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-					-0-
*07	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	31	1	6048	3	Y	-0-					-0-
*08	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	31	1	6031	3	Y	-0-					-0-
*09	6060	X	5798	-0-	-262	-0-	29	1	5769	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	29	1	5952	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	28	1	5804	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	29	1	5976	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5336	-0-	-96	-0-	26	1	5310	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	31	1	5821	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	19	1	4289	3	Y	-0-					-0-
*05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
*07	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	21	1	4095	3	Y	-0-					-0-
*08	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	21	1	4087	3	Y	-0-					-0-
*09	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	19	1	3736	3	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3613	-0-	-111	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	21	1	3941	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	25	1	5731	3	N	-0-					-0-
*05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	30	1	5885	3	N	-0-					-0-
*06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	29	1	5674	3	N	-0-					-0-
*07	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-
*08	5952	X	5784	-0-	-168	-0-	29	1	5755	3	N	-0-					-0-
*09	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	28	1	5525	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	28	1	5734	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	27	1	5505	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	29	1	5537	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5220	X	3020	-0-	-2200	-0-	13	1	3007	3	Y	-0-	111	1			-0-
*05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	5220	X	4995	-0-	-225	-0-	25	1	4951	3	Y	17					17
							19	9									
*07	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	26	1	5170	3	Y	5					22
							6	9									
*08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	27	1	5220	3	Y	3	23	1			2
							3	9									
*09	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	25	1	4844	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	25	1	5171	3	Y	5					8
							6	9									
11	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	24	1	4971	3	Y	2					10
							2	9									
12	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	24	1	4887	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
01	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	25	1	4935	3	Y	5					5
							6	9									
02	4704	X	4501	-0-	-203	-0-	22	1	4470	3	Y	8					13
							9	9									
03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	25	1	4806	3	Y	2					15
							2	9									

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
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	9	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	11	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	11	1	2030	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
10	9176	X	8200	-0-	-976	-0-	276	1	7924	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7757	-0-	-883	-0-	255	1	7502	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	261	1	7552	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7348	-0-	-1270	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6878	-0-	-794	-0-	226	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	242	1	7078	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
10	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	177	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	174	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	169	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	9	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	11	1	2260	3	Y	6					6
							7	9									
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	Y	1					7
							1	9									
*07	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	11	1	2153	3	Y	7					-0-
							8	9									
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	Y	2					2
							2	9									
*09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					2
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	9	1	1893	3	Y	-0-					2
11	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					2
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					2
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					2
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					2
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	12	1	2177	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	10	1	2355	3	Y	13					97
							14	9									
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	12					109
							13	9									
*06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	12	1	2246	3	Y	28					137
							31	9									
*07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	12	1	2314	3	Y	32	151	1			18
							35	9									
*08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	12	1	2324	3	Y	11					29
							12	9									
*09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	11	1	2189	3	Y	20					49
							22	9									
10	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	11	1	2243	3	Y	20					69
							22	9									
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	11	1	2172	3	Y	10					79
							11	9									
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2186	3	Y	10					89
							11	9									
01	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	11	1	2212	3	Y	30					119
							33	9									
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	10	1	1967	3	Y	20					139
							22	9									
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	61	172	1			28
							67	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
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	154	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	143	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	125	1	3670	2	N	-0-					-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	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
*04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	12	1	2800	3	Y	-0-					-0-
*05	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	14	1	2790	3	Y	22					22
							24	9									
*06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	19	1	2814	3	Y	18	33	1			7
							20	9									
*07	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	20	1	2889	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					7
*09	2850	N	2651	-0-	-199	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					7
10	2914	N	2639	-0-	-275	-0-	13	1	2626	3	Y	-0-					7
11	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	12	1	2543	3	Y	-0-					7
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	18	1	2663	3	Y	-0-					7
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	13	1	2592	3	Y	2					9
							2	9									
02	2380	N	2292	-0-	-88	-0-	11	1	2269	3	Y	11					20
							12	9									
03	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					20

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	4					6
							4	9									
*05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	10	1	1931	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	11	1	2061	3	Y	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	9	1	1912	3	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	154	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	150	1	4326	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	150	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	129	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	138	1	4025	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

*04	840	N	822	-0-	-18	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	886	-0-	-13	-0-	3	1	883	3	Y	-0-					-0-
*06	870	N	854	-0-	-16	-0-	3	1	851	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	818	-0-	-19	-0-	3	1	815	3	Y	-0-					-0-
*08	899	N	689	-0-	-210	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	666	-0-	-174	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	10	1	3455	3	Y	-0-					-0-
*05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	12	1	3546	3	Y	-0-					-0-
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	12	1	3427	3	Y	-0-					-0-
*07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	12	1	3535	3	Y	-0-					-0-
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	12	1	3536	3	Y	-0-					-0-
*09	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	17	1	3488	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	16	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	17	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3171	-0-	-21	-0-	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	10	1	3371	3	N	-0-					-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	12	1	3453	3	N	-0-					-0-
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	11	1	3199	3	N	-0-					-0-
*07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	11	1	3337	3	N	-0-					-0-
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	12	1	3416	3	N	-0-					-0-
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	17	1	3285	3	N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	3	N	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	15	1	3082	3	N	-0-					-0-
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5127	-0-	-205	-0-	173	1	4954	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	159	1	4674	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	159	1	4607	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	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
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	210	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	194	1	5709	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4387	-0-	-1162	-0-	147	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	11	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	13	1	2506	3	Y	-0-					-0-
*06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	12	1	2369	3	Y	-0-					-0-
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					-0-
*08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	12	1	2489	3	Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	7	1	2296	3	N	-0-			-0-
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	12	1	2348	3	N	-0-			-0-
*06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	12	1	2257	3	N	-0-			-0-
*07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	12	1	2313	3	N	-0-			-0-
*08	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	12	1	2317	3	N	-0-			-0-
*09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	11	1	2200	3	N	-0-			-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	11	1	2209	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-			-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	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
10	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	137	1	3920	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	130	1	3818	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	137	1	3958	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-			-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10350	X	5693	-0-	-4657	-0-	25	1	5668	3	N	-0-			-0-
*05	8215	X	1614	-0-	-6601	-0-	8	1	1606	3	N	-0-			-0-
*06	8550	X	18	-0-	-8532	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*07	8835	X	478	-0-	-8357	-0-	233	1	245	3	N	-0-			-0-
*08	8835	X	1446	-0-	-7389	-0-	7	1	1439	3	N	-0-			-0-
*09	5700	X	2373	-0-	-3327	-0-	12	1	2361	3	N	-0-			-0-
10	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	5	1	1057	3	N	-0-			-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
02	2212	X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-			-0-
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	12	1	4075	3	N	-0-			-0-
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	3	N	-0-			-0-
*06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	13	1	3934	3	N	-0-			-0-
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	16	1	4707	3	N	-0-			-0-
*08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	24	1	4744	3	N	-0-			-0-
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	23	1	4509	3	N	-0-			-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	N	-0-			-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	N	-0-			-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	3	N	-0-			-0-
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-			-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-			-0-
*03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-			-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	25	1			21
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	Y	1	1	1			21
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			Y	-0-					21
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	1			21
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	16	1	3568	3	Y	81	186	1			22
							89	9									
*05	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	19	1	3708	3	Y	25					47
							28	9									
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	18	1	3576	3	Y	25					72
							28	9									
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	3688	3	Y	62	117	1			17
							68	9									
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	19	1	3668	3	Y	22					39
							24	9									
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	Y	17					56
							19	9									
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18	1	3725	3	Y	11					67
							12	9									
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17	1	3577	3	Y	40					107
							44	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3636	3	Y	73	141	1			39
							80	9									
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	18	1	3537	3	Y	20					59
							22	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	Y	67					126
							74	9									
*03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	49					175
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	3	Y	-0-					5
*05	744	N	683	-0-	-61	-0-	3	1	680	3	Y	-0-					5
*06	690	N	585	-0-	-105	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					5
*07	713	N	537	-0-	-176	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					5
*08	682	N	598	-0-	-84	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					5
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					5
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	3					8
							3	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-					8
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					8
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					8
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	20					28
							22	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1266	-0-	-935	-0-	54	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	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 #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	212	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5908	-0-	-212	-0-	204	1	5704	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	212	1	5864	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	159	1	4363	2	N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-					-0-
*03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	98	1	2887	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-					-0-
*03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	14	1	3285	3	N	-0-					-0-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	17	1	3433	3	N	-0-					-0-
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-					-0-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	N	-0-					-0-
*08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	18	1	3486	3	N	-0-					-0-
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	17	1	3325	3	N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	17	1	3437	3	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20					20

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1072	3	21	9	Y	19	32	1			-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6					6
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1			1
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	1			20

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	108	1	3111	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	101	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	108	1	3132	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2847	-0-	-65	-0-	94	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	26	1	5885	3	Y	-0-					-0-
*05	6479	X	6162	-0-	-317	-0-	31	1	6131	3	Y	-0-					-0-
*06	6210	X	6042	-0-	-168	-0-	31	1	6005	3	Y	5					5
							6	9									
*07	6417	X	6218	-0-	-199	-0-	31	1	6187	3	Y	-0-					5
*08	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	31	1	6103	3	Y	-0-					5
*09	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-					5
10	6231	X	5821	-0-	-410	-0-	28	1	5792	3	Y	1					6
							1	9									
11	6030	X	5802	-0-	-228	-0-	28	1	5759	3	Y	14					20
							15	9									
12	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	29	1	5851	3	Y	-0-					20
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	29	1	5766	3	Y	-0-					20
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	25	1	5144	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	5983	X	5288	-0-	-695	-0-	28	1	5256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	6	1	1384	3	N	-0-					-0-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1503	3	N	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
*07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3344	-0-	244	244	17	1	3327	3	N	-0-					-0-
*09	2650	N	2406	-0-	-244	-0-	12	1	2394	3	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	12	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	41	-0-	-2619	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	322	-0-	-2623	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	88	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	N	-0-					-0-
*03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	89	1	2611	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

10	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	158	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	156	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	168	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	158	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4451	-0-	-57	-0-	146	1	4305	2	N	-0-					-0-
*03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	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 #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	9	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	9	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	8	1	1642	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	5	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	9	1	3026	3	N	-0-					-0-
*05	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	11	1	3164	3	N	-0-					-0-
*06	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	10	1	3034	3	N	-0-					-0-
*07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	15	1	2971	3	N	-0-					-0-
*08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	16	1	3075	3	N	-0-					-0-
*09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	14	1	2689	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	14	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	11	1	2347	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	11	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1897	-0-	-679	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	10	1	1890	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
10	7905	X	7627	-0-	-278	-0-	257	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	239	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	251	1	7259	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	239	1	7009	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	225	1	6579	2	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 #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	5	1	1756	3	N	-0-					-0-
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	N	-0-					-0-
*07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
*08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
*09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	9	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	9	1	1743	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	8	1	1696	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	230	1	6603	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	173	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	161	1	4732	2	N	-0-					-0-
*03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	181	1	5294	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	11	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	13	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	13	1	2478	3	Y	-0-					-0-
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-					-0-
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	-0-					-0-
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	12	1	2440	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3271	-0-	171	171	16	1	3255	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3847	-0-	847	1018	19	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4090	-0-	990	2008	20	1	4070	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	4006	-0-	-2008	-0-	20	1	3986	3	Y	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	19	1	4256	3	N	-0-					-0-
*05	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	22	1	4276	3	N	-0-					-0-
*06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	21	1	4160	3	N	-0-					-0-
*07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	22	1	4328	3	N	-0-					-0-
*08	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	21	1	4181	3	N	-0-					-0-
*09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	20	1	3935	3	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	21	1	4342	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	21	1	3984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-

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
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	197	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	179	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	188	1	5518	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4837	2	N	-0-					-0-
*03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	6	1	1874	3	Y	4					4
							4	9									
*05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	10	1	1923	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
*06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	10	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	9	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	10	1	1845	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	3	Y	-0-					17
*05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	11	1	2068	3	Y	-0-					17
*06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	10	1	1974	3	Y	-0-					17
*07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	10	1	2038	3	Y	-0-					17
*08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-					17
*09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-					17
10	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					17
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					17
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1920	3	Y	10					27
							11	9									
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1903	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	8	1	1723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	10	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	165	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	151	1	4446	2	N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	158	1	4576	2	N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	134	1	3944	2	N	-0-					-0-
*03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4260	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	138	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3988	-0-	-122	-0-	131	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	132	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	118	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	129	1	3778	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
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	788	-0-	-502	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	43	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1724	-0-	-432	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	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
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5237	-0-	-133	-0-	172	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	178	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	171	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4511	-0-	-501	-0-	148	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	157	1	4595	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	129	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	134	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	128	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3533	-0-	-135	-0-	116	1	3417	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	747	-0-	-958	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	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
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					15
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					15
*06	480	N	430	-0-	-50	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					15
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					15
*08	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					15
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					15
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					15
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					15
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					15
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					15
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	18	1	4194	3	N	-0-					-0-
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	22	1	4330	3	N	-0-					-0-
*06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	21	1	4167	3	N	-0-					-0-
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	4318	3	N	-0-					-0-
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	22	1	4323	3	N	-0-					-0-
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	20	1	4003	3	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	20	1	4147	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
*03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	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
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	8	1	1916	3	Y	-0-					3
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	10	1	2003	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	10	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	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
*04	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	12	1	2679	3	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	15	1	2855	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	Y	-0-					-0-
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	14	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	16	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	16	1	3133	3	Y	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	16	1	3350	3	Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	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 #: 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
*04	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	9	1	2019	3	Y	-0-					-0-
*05	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	12	1	2328	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	Y	-0-					-0-
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	13	1	2564	3	Y	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	14	1	2614	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	26	1	6009	3	Y	-0-					-0-
*05	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	31	1	6178	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	30	1	5914	3	Y	-0-					-0-
*07	6200	X	6008	-0-	-192	-0-	30	1	5978	3	Y	-0-					-0-
*08	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	31	1	6062	3	Y	-0-					-0-
*09	6000	X	5849	-0-	-151	-0-	29	1	5820	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	29	1	6023	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5750	-0-	-190	-0-	28	1	5722	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	29	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5323	-0-	-137	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	30	1	5784	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
*04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	17	1	3946	3	N	-0-					-0-
*05	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	22	1	4274	3	N	-0-					-0-
*06	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	21	1	4007	3	N	-0-					-0-
*07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	21	1	4203	3	N	-0-					-0-
*08	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
*09	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	20	1	3939	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	18	1	3798	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3655	-0-	-41	-0-	18	1	3637	3	N	-0-					-0-
*03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	22	1	4106	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
*04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	34	1	7746	3	N	-0-					-0-
*05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	32	1	6270	3	N	-0-					-0-
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	6068	3	N	-0-					-0-
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	33	1	6553	3	N	-0-					-0-
*08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	32	1	6280	3	N	-0-					-0-
*09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	30	1	6018	3	N	-0-					-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	29	1	5884	3	N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	27	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	3	N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	23	1	4620	3	N	-0-					-0-
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3761	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 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
*04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	37	1	8331	3	Y	18	3	1			61
							20	9									
*05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	43	1	8502	3	Y	22					83
							24	9									
*06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	42	1	8177	3	Y	25					108
							28	9									
*07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	43	1	8476	3	Y	15					123
							17	9									
*08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	43	1	8404	3	Y	10					133
							11	9									
*09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	40	1	7858	3	Y	18					151
							20	9									
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	41	1	8286	3	Y	7					158
							8	9									
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	Y	10					168
							11	9									
12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	38	1	7778	3	Y	37	191	1			14
							41	9									
01	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	40	1	8039	3	Y	11					25
							12	9									
02	7532	X	7371	-0-	-161	-0-	36	1	7316	3	Y	17					42
							19	9									
03	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	42	1	7993	3	Y	41					83
							45	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	229	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	210	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	216	1	6239	2	N	-0-					-0-
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	207	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	2	N	-0-					-0-
*03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	155	1	4548	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
*04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	9	1	2123	3	Y	-0-					-0-
*05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*06	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	12	1	2286	3	Y	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	20	1	4538	3	Y	-0-					-0-
*05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	23	1	4527	3	Y	-0-					-0-
*06	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	22	1	4355	3	Y	-0-					-0-
*07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	23	1	4516	3	Y	-0-					-0-
*08	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	23	1	4518	3	Y	-0-					-0-
*09	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	22	1	4280	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	22	1	4369	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	23	1	4359	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	9	1	2981	3	N	-0-			-0-
*05	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	10	1	3048	3	N	-0-			-0-
*06	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	10	1	2917	3	N	-0-			-0-
*07	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	10	1	3001	3	N	-0-			-0-
*08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	10	1	3001	3	N	-0-			-0-
*09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	10	1	2937	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	14	1	2933	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	13	1	2622	3	N	-0-			-0-
12	3007	N	2626	-0-	-381	-0-	13	1	2613	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			-0-
02	2464	N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	149	1	4280	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	142	1	4162	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	146	1	4222	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3345	X	651	-0-	-2694	-0-	3	1	648	3	Y	-0-			-0-
*05	651	N	518	-0-	-133	-0-	3	1	515	3	Y	-0-			-0-
*06	600	N	426	-0-	-174	-0-	2	1	424	3	Y	-0-			-0-
*07	682	N	484	-0-	-198	-0-	2	1	482	3	Y	-0-			-0-
*08	527	N	488	-0-	-39	-0-	3	1	485	3	Y	-0-			-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	234	-0-	-231	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	13	1	3025	3	N	-0-			-0-
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	16	1	3101	3	N	-0-			-0-
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	N	-0-			-0-
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	16	1	3082	3	N	-0-			-0-
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	16	1	3090	3	N	-0-			-0-
*09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	15	1	2955	3	N	-0-			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-			-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-			-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	15	1	3007	3	N	-0-			-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-			-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-			-0-
*03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	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 #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	3	1	1025	3	N	-0-			-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	N	-0-			-0-
*06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	N	-0-			-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	N	-0-			-0-
*09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	5	1	997	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	5	1	948	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-			-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	9	1	2901	3	N	-0-			-0-
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	10	1	2864	3	N	-0-			-0-
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	10	1	2784	3	N	-0-			-0-
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	11	1	3154	3	N	-0-			-0-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	N	-0-			-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	N	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	17	1	3482	3	N	-0-			-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3340	3	N	-0-			-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-			-0-
*03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	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
*04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	10	1	3514	3	Y	-0-			-0-
*05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	12	1	3548	3	Y	-0-			-0-
*06	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	11	1	3318	3	Y	-0-			-0-
*07	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	11	1	3371	3	Y	-0-			-0-
*08	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	12	1	3393	3	Y	-0-			-0-
*09	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	16	1	3223	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3294	-0-	-36	-0-	16	1	3278	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2998	-0-	-82	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	17	1	3289	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
*04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	11	1	3843	3	Y	-0-			-0-
*05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	13	1	3954	3	Y	-0-			-0-
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	13	1	3813	3	Y	-0-			-0-
*07	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	13	1	3907	3	Y	-0-			-0-
*08	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	13	1	3884	3	Y	-0-			-0-
*09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	19	1	3692	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	18	1	3765	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	18	1	3682	3	Y	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	Y	-0-			-0-
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	10	1	3396	3	Y	-0-			-0-
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	12	1	3501	3	Y	-0-			-0-
*06	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	11	1	3340	3	Y	-0-			-0-
*07	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	12	1	3459	3	Y	-0-			-0-
*08	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	12	1	3461	3	Y	-0-			-0-
*09	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	11	1	3283	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	11	1	3356	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	16	1	3220	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	3016	-0-	-64	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	18	1	3339	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	988	3	N	-0-			-0-
*05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	4	1	1032	3	N	-0-			-0-
*06	990	N	982	-0-	-8	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	4	1	1029	3	N	-0-			-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	5	1	1023	3	N	-0-			-0-
*09	990	N	969	-0-	-21	-0-	5	1	964	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	294	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	284	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	263	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	288	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	260	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	420	1	2129	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	7	1	1269	3	N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
*09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1273	3	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	7	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	9	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*05	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	10	1	1970	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	10	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	10	1	1997	3	Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	3	N	-0-					-0-
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	8	1	2259	3	N	-0-					-0-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	7	1	2160	3	N	-0-					-0-
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	8	1	2301	3	N	-0-					-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	8	1	2297	3	N	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	11	1	2256	3	N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	11	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	12	1	2197	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
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	7	1	1617	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	8	1	1658	3	Y	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1603	3	Y	3					3
							3	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					3
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					3
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					3
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	5					8
							6	9									
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					8

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	8	1	1845	3	Y	-0-					62
*05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	10	1	1907	3	Y	80					142
							88	9									
*06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	10	1	1862	3	Y	5	105	1			42
							6	9									
*07	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	9	1	1856	3	Y	13					55
							14	9									
*08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	9	1	1857	3	Y	8	58	1			5
							9	9									
*09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	9	1	1761	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
10	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1778	3	Y	22					38
							24	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	8	1	1699	3	Y	2	37	1			3
							2	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	23					45
							25	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	Y	14	57	1			2
							15	9									
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1887	3	Y	23	5	1			20
							25	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
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	N	-0-					-0-
*03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	23	1	5284	3	Y	-0-					-0-
*05	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	27	1	5397	3	Y	-0-					-0-
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	27	1	5202	3	Y	-0-					-0-
*07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	27	1	5364	3	Y	-0-					-0-
*08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	27	1	5384	3	Y	-0-					-0-
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4841	-0-	-31	-0-	23	1	4818	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	28	1	5276	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	18	1	4100	3	Y	-0-					-0-
*05	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	21	1	4206	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	21	1	4053	3	Y	-0-					-0-
*07	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	21	1	4189	3	Y	-0-					-0-
*08	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	21	1	4168	3	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	20	1	3985	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	20	1	4138	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	19	1	4013	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	20	1	4148	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	21	1	4105	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	18	1	3708	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					18
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					18
*06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					18
*07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					18
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	127	1	130	3	Y	86	75	1			29
							95	9									
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	126	1	81	3	Y	29	3	1			55
							32	9									
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	21	3	24	9	Y	22	52	1			25
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	224	1	68	3	Y	16	2	1			39
							18	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					39
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					39
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	30	1			8
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	3	1			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	780	-0-	-60	-0-	2	1	778	3	N	-0-					-0-
*05	868	N	830	-0-	-38	-0-	3	1	827	3	N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	3	1	788	3	N	-0-					-0-
*07	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	798	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	746	-0-	-34	-0-	4	1	742	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	4	1	728	3	N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	4	1	732	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
*04	6750	X	5855	-0-	-895	-0-	26	1	5829	3	Y	-0-					-0-
*05	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	31	1	6117	3	Y	-0-					-0-
*06	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	30	1	5747	3	Y	-0-					-0-
*07	6355	X	5696	-0-	-659	-0-	29	1	5667	3	Y	-0-					-0-
*08	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	29	1	5597	3	Y	-0-					-0-
*09	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	27	1	5288	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5421	-0-	-717	-0-	26	1	5395	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5248	-0-	-542	-0-	25	1	5223	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	26	1	5299	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4689	-0-	-267	-0-	23	1	4666	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	238	1	6826	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	223	1	6542	2	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	235	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	2	N	-0-					-0-
*03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

10	961	N	909	-0-	-52	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-					-0-
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	104	1	3019	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-					-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

10	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	134	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	132	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	143	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	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-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	16	1	5418	3	Y	-0-			-0-
*05	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	19	1	5546	3	Y	-0-			-0-
*06	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	18	1	5333	3	Y	-0-			-0-
*07	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	19	1	5502	3	Y	-0-			-0-
*08	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	28	1	5474	3	Y	-0-			-0-
*09	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	27	1	5236	3	Y	-0-			-0-
10	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	26	1	5383	3	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	70	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	N	-0-			-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2931	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	137	1	3917	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	128	1	3759	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	135	1	3911	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	998	3	Y	8					8
							9	9									
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	2					10
							2	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					10
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					10
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	3					3
							3	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					3
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	2					5
							2	9									
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5	1	896	3	Y	3					8
							3	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

*04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	6	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	8	1	1639	3	Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7	1	1450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
*09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	3	1	664	3	Y	-0-					32
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					32
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	15					47
							17	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					47
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	13					60
							14	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					60
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					60

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

*04	330	N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

*04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	28	1	6290	3	Y	-0-					-0-
*05	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	33	1	6423	3	Y	-0-					-0-
*06	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	32	1	6195	3	Y	-0-					-0-
*07	6634	X	6441	-0-	-193	-0-	32	1	6409	3	Y	-0-					-0-
*08	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	32	1	6352	3	Y	-0-					-0-
*09	6330	X	6069	-0-	-261	-0-	31	1	6038	3	Y	-0-					-0-
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	30	1	6249	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	31	1	6274	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	24	1	5457	3	N	-0-					-0-
*05	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	29	1	5648	3	N	-0-					-0-
*06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	28	1	5377	3	N	-0-					-0-
*07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	28	1	5618	3	N	-0-					-0-
*08	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	28	1	5462	3	N	-0-					-0-
*09	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	27	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	30	1	6048	3	N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	80	1	2283	2	Y	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	70	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	76	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

*04	2820	N	2628	-0-	-192	-0-	11	1	2614	3	Y	3					5
							3	9									
*05	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	14	1	2718	3	Y	-0-					5
*06	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-					5
*07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					5
*08	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	13	1	2600	3	Y	1					6
							1	9									
*09	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	12	1	2433	3	Y	2					8
							2	9									
10	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					8
11	2520	N	2113	-0-	-407	-0-	10	1	2101	3	Y	2					10
							2	9									
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	12	1	2398	3	Y	5					15
							6	9									
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	11	1	2256	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	262	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	242	1	7116	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	214	1	6298	2	N	-0-					-0-
*03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	232	1	6790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	34	1	7688	3	N	-0-					-0-
*05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	39	1	7684	3	N	-0-					-0-
*06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	38	1	7354	3	N	-0-					-0-
*07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
*08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	37	1	7363	3	N	-0-					-0-
*09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	36	1	7052	3	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	35	1	7131	3	N	-0-					-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	33	1	6785	3	N	-0-					-0-
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
*03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	34	1	6373	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

*04	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	9	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	3	Y	-0-					-0-
*06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*08	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	755	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3351	-0-	251	1006	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	4492	X	3486	-0-	-1006	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	7	1	1620	3	Y	-0-					-0-
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1449	-0-	-7	-0-	7	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1573	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	79	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	85	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	2	N	-0-					-0-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	92	1	2625	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	83	1	2440	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	81	1	2346	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	83	1	2440	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	77	1	2257	2	N	-0-			-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	20	1	4643	3	Y	-0-			-0-
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-			-0-
*06	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	24	1	4633	3	Y	-0-			-0-
*07	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	24	1	4780	3	Y	-0-			-0-
*08	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	24	1	4757	3	Y	-0-			-0-
*09	4680	X	4563	-0-	-117	-0-	23	1	4540	3	Y	-0-			-0-
10	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-			-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	-0-			-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	24	1	4902	3	Y	-0-			-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	25	1	4972	3	Y	-0-			-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	21	1	4309	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	25	1	4662	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	31	1	7117	3	Y	-0-			-0-
*05	8556	X	7154	-0-	-1402	-0-	36	1	7118	3	Y	-0-			-0-
*06	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	35	1	6847	3	Y	-0-			-0-
*07	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	35	1	6919	3	Y	-0-			-0-
*08	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	35	1	6821	3	Y	-0-			-0-
*09	7140	X	6140	-0-	-1000	-0-	31	1	6109	3	Y	-0-			-0-
10	7161	X	6982	-0-	-179	-0-	34	1	6948	3	Y	-0-			-0-
11	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	31	1	6356	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	32	1	6523	3	Y	-0-			-0-
01	6603	X	6466	-0-	-137	-0-	32	1	6434	3	Y	-0-			-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	29	1	6022	3	Y	-0-			-0-
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	32	1	6146	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-			-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1	4828	2	N	-0-			-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	182	1	5261	2	N	-0-			-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-			-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-			-0-
*03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-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 #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	118	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					20
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					20
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					20
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					20
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62					82

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			Y	-0-					7
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1027	3	7	9	Y	6					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1175	3	134	9	Y	122	135	1			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56					56

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					2
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	-0-					2
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3					5
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					5
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42	1			1
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	22	1	4924	3	Y	-0-					-0-
*05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	24	1	4750	3	Y	-0-					-0-
*06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	25	1	4793	3	Y	-0-					-0-
*07	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	25	1	5035	3	Y	-0-					-0-
*08	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	25	1	4894	3	Y	-0-					-0-
*09	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	24	1	4781	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	24	1	4948	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4789	-0-	-101	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
*03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	74	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1381	-0-	-1316	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	7	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	6	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	6	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	7	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	N	-0-					-0-
*05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	6	1	1766	3	N	-0-					-0-
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	6	1	1636	3	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	6	1	1755	3	N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	3	N	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	9	1	1704	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	8	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

*04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	8	1	1930	3	N	-0-			-0-
*05	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	10	1	1979	3	N	-0-			-0-
*06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	10	1	1916	3	N	-0-			-0-
*07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	10	1	2003	3	N	-0-			-0-
*08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	10	1	1949	3	N	-0-			-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1912	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

*04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	6	1	1463	3	Y	-0-			-0-
*05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-			-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-			-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-			-0-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	N	-0-			-0-
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	12	1	2268	3	N	-0-			-0-
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	3	N	-0-			-0-
*07	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	12	1	2271	3	N	-0-			-0-
*08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	12	1	2279	3	N	-0-			-0-
*09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	11	1	2181	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	N	-0-			-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	-0-			-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	198	1	5694	2	N	-0-			-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	185	1	5349	2	N	-0-			-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-			-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-			-0-
*03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	332	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	310	1	9117	2	N	-0-			-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	322	1	9293	2	N	-0-			-0-
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-			-0-
*03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	2	N	-0-			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	1999	-0-	-605	-0-	64	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	97	1	2021	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	73	1	1502	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	74	1	1552	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 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
10	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	143	1	3965	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	151	1	4165	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	152	1	4177	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	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
10	2666	X	1030	-0-	-1636	-0-	36	1	994	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	782	-0-	-1978	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	168	-0-	-2591	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	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
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	117	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	10	1	2217	3	Y	11					50
							12	9									
*05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	11	1	2219	3	Y	10					60
							11	9									
*06	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	11	1	2219	3	Y	10					70
							11	9									
*07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2849	3	Y	2	64	1			8
							2	9									
*08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	12	1	2394	3	Y	6					26
							7	9									
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	12	1	2420	3	Y	7					33
							8	9									
11	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	11	1	2231	3	Y	7	31	1			9
							8	9									
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	12	1	2349	3	Y	13	1	1			21
							14	9									
01	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	12	1	2307	3	Y	6					27
							7	9									
02	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	8	1	1634	3	Y	9					36
							10	9									
03	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	10	1	1863	3	Y	8					44
							9	9									

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
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	37	1	964	2	N	-0-					-0-
*01	1705	N	940	-0-	-765	-0-	35	1	905	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8130	X	6812	-0-	-1318	-0-	30	1	6782	3	N	-0-					-0-
*05	7967	X	6666	-0-	-1301	-0-	34	1	6632	3	N	-0-					-0-
*06	7710	X	6676	-0-	-1034	-0-	34	1	6642	3	N	-0-					-0-
*07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	34	1	6722	3	N	-0-					-0-
*08	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	33	1	6477	3	N	-0-					-0-
*09	6810	X	6171	-0-	-639	-0-	31	1	6140	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	31	1	6371	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6048	-0-	-642	-0-	29	1	6019	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	30	1	6053	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	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
*04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	27	1	6066	3	N	-0-					-0-
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	31	1	6032	3	N	-0-					-0-
*06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	29	1	5716	3	N	-0-					-0-
*07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	28	1	5495	3	N	-0-					-0-
*08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	27	1	5343	3	N	-0-					-0-
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	27	1	5416	3	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	26	1	5328	3	N	-0-					-0-
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-					-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	17	1	3957	3	Y	-0-					-0-
*05	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	21	1	4116	3	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	21	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	21	1	4142	3	Y	-0-					-0-
*08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	20	1	3980	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	20	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	4053	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	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
*04	8220	X	6198	-0-	-2022	-0-	27	1	6171	3	Y	-0-					-0-
*05	7905	X	6275	-0-	-1630	-0-	32	1	6243	3	Y	-0-					-0-
*06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	30	1	5807	3	Y	-0-					-0-
*07	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	30	1	5960	3	Y	-0-					-0-
*08	6603	X	5717	-0-	-886	-0-	29	1	5688	3	Y	-0-					-0-
*09	6210	X	5011	-0-	-1199	-0-	25	1	4986	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4856	-0-	-1406	-0-	24	1	4832	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	24	1	4915	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	7	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	9	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	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
*04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	23	1	5139	3	Y	-0-					-0-
*05	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	27	1	5305	3	Y	-0-					-0-
*06	5190	X	5159	-0-	-31	-0-	26	1	5133	3	Y	-0-					-0-
*07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	27	1	5352	3	Y	-0-					-0-
*08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	27	1	5319	3	Y	-0-					-0-
*09	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	26	1	5107	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	26	1	5306	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5083	-0-	-107	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	26	1	5230	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	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
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	93	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-					-0-
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5850	X	5661	-0-	-189	-0-	25	1	5636	3	Y	-0-	13	1			27
*05	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	30	1	5854	3	Y	2					29
							2	9									
*06	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	29	1	5590	3	Y	-0-					29
*07	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	29	1	5741	3	Y	1					30
							1	9									
*08	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	29	1	5710	3	Y	-0-					30
*09	5700	X	5451	-0-	-249	-0-	27	1	5423	3	Y	1					31
							1	9									
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	28	1	5637	3	Y	1					32
							1	9									
11	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	26	1	5362	3	Y	1	21	1			12
							1	9									
12	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	28	1	5582	3	Y	-0-	1	1			11
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2					13
							2	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2					15
							2	9									
*03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-					15

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
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1765	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					13
*06	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					13
*07	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	9	1	1795	3	Y	1					14
							1	9									
*08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					14
*09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	4					18
							4	9									
11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	8	1	1704	3	Y	8	9	1			17
							9	9									
12	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-	4	1			13
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					13
*02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					13
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	7					7
							8	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	706	1	3664	3	Y	-0-					3
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	525	1	3802	3	Y	-0-					3
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3775	3	Y	-0-					3
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	20	1	3900	3	Y	-0-					3
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	19	1	3799	3	Y	-0-					3
*09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	18	1	3581	3	Y	-0-					3
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					3
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-					3
12	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					3
01	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					3
02	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1					4
							1	9									
03	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	882	1	5506	2	N	-0-					-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	872	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	827	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-					-0-
*03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	17	1	3985	3	Y	23					23
							25	9									
*05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-	24	1			-0-
*06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	20	1	3838	3	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
*08	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	20	1	3910	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	19	1	3816	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	17	1	3440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

*04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	7	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	971	-0-	-641	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	724	-0-	-888	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	719	-0-	-601	-0-	4	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	616	-0-	-345	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

10	1302	N	699	-0-	-603	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

*04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	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 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
10	5766	X	3520	-0-	-2246	-0-	410	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2585	-0-	-1375	-0-	303	1	2282	2	N	-0-					-0-
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	2283	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	2266	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1980	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	2196	1	1330	2	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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	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
10	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	148	1	4247	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	139	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	137	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	142	1	4180	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3828	-0-	-204	-0-	126	1	3702	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	134	1	3922	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	761	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	176	-0-	-64	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	174	-0-	-198	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	153	-0-	-33	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	5	1	1113	3	Y	-0-			2
*05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-			2
*06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	5	1	995	3	Y	-0-			2
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-			2
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-			2
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	6	1	1151	3	Y	-0-			2
10	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-			2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-			2
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-			2
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-			2
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			2
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-			2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-			-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-			-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	144	1	4168	2	N	-0-			-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4171	2	N	-0-			-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	126	1	3719	2	N	-0-			-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

10	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	152	1	4356	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	142	1	4183	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	143	1	4119	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	146	1	4282	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3926	-0-	-302	-0-	129	1	3797	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	145	1	4254	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	119	1	3410	2	N	-0-			-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	111	1	3252	2	N	-0-			-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-			-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-			-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	2	N	-0-			-0-
*03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	10	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*06	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	11	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	11	1	2234	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	11	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	10	1	2059	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	4	1	1360	3	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	5	1	1387	3	N	-0-					-0-
*06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	5	1	1331	3	N	-0-					-0-
*07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	7	1	1366	3	N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					-0-
*09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	7	1	1319	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	6	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	6	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	9	1	3095	3	Y	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3230	3	Y	-0-					-0-
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	11	1	3098	3	Y	-0-					-0-
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-					-0-
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	3	Y	-0-					-0-
*03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	5	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	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
*04	630	N	538	-0-	-92	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	521	-0-	-130	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	454	-0-	-11	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	3	1	472	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
*04	420	N	393	-0-	-27	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	9270	X	8180	-0-	-1090	-0-	24	1	8156	3	Y	-0-					-0-
*05	9393	X	8241	-0-	-1152	-0-	28	1	8213	3	Y	-0-					-0-
*06	8070	X	7795	-0-	-275	-0-	27	1	7768	3	Y	-0-					-0-
*07	8339	X	8050	-0-	-289	-0-	40	1	8010	3	Y	-0-					-0-
*08	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	40	1	7763	3	Y	-0-					-0-
*09	8070	X	7263	-0-	-807	-0-	37	1	7226	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7476	-0-	-770	-0-	36	1	7440	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7159	-0-	-641	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7183	-0-	-877	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 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
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	224	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	230	1	6659	2	N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-					-0-
*03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	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
*04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	12	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	14	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*07	2883	N	2849	-0-	-34	-0-	14	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	15	1	2892	3	Y	-0-					-0-
*09	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	14	1	2871	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	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
*04	6150	X	5877	-0-	-273	-0-	17	1	5860	3	Y	-0-					-0-
*05	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	20	1	6019	3	Y	-0-					-0-
*06	5970	X	5841	-0-	-129	-0-	20	1	5821	3	Y	-0-					-0-
*07	6169	X	6079	-0-	-90	-0-	31	1	6048	3	Y	-0-					-0-
*08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	31	1	6048	3	Y	-0-					-0-
*09	5880	X	5799	-0-	-81	-0-	29	1	5770	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	29	1	5944	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	28	1	5754	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	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
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	282	1	8084	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	255	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	259	1	7497	2	N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	2	N	-0-					-0-
*03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	15	1	2574	3	Y	2					17
							2	9									
*05	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	12	1	2381	3	Y	3					20
							3	9									
*06	2670	N	2472	-0-	-198	-0-	13	1	2455	3	Y	4					24
							4	9									
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	14	1	2666	3	Y	18					42
							20	9									
*08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	20	1	2967	3	Y	20					62
							22	9									
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	19	1	2812	3	Y	1					63
							1	9									
10	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	19	1	2880	3	Y	6					69
							7	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2783	3	Y	9					78
							10	9									
12	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	18	1	2761	3	Y	3					81
							3	9									
01	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	19	1	2759	3	Y	-0-	71	1			10
02	2632	N	2489	-0-	-143	-0-	16	1	2459	3	Y	13	5	1			18
							14	9									
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					18

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

10	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	194	1	5557	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	181	1	5317	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	162	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	178	1	5220	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

10	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	173	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	170	1	4980	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	167	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4900	-0-	-463	-0-	161	1	4739	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4441	-0-	-403	-0-	146	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

*04	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	23	1	5230	3	Y	-0-					-0-
*05	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	27	1	5369	3	Y	-0-					-0-
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	29	1	5613	3	Y	-0-					-0-
*07	5642	X	5473	-0-	-169	-0-	28	1	5445	3	Y	-0-					-0-
*08	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	28	1	5476	3	Y	-0-					-0-
*09	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	27	1	5298	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	26	1	5281	3	Y	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	166	1	4757	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4794	-0-	-156	-0-	158	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
*03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

*04	11910	X	10778	-0-	-1132	-0-	47	1	10731	3	N	-0-					-0-
*05	12307	X	10874	-0-	-1433	-0-	55	1	10819	3	N	-0-					-0-
*06	11550	X	10373	-0-	-1177	-0-	53	1	10320	3	N	-0-					-0-
*07	11749	X	10550	-0-	-1199	-0-	53	1	10497	3	N	-0-					-0-
*08	11408	X	10402	-0-	-1006	-0-	53	1	10349	3	N	-0-					-0-
*09	10770	X	9977	-0-	-793	-0-	50	1	9927	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10115	-0-	-766	-0-	49	1	10066	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9826	-0-	-554	-0-	47	1	9779	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	10030	-0-	-386	-0-	49	1	9981	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	51	1	10145	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	9068	-0-	-256	-0-	44	1	9024	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9923	-0-	-245	-0-	52	1	9871	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

*04	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	5	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	7	1	1297	3	Y	12					12
							13	9									
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	Y	23					35
							25	9									
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1623	3	Y	6					41
							7	9									
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	41					-0-
							45	9									
*09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	7	1	1423	3	Y	47	45	1			2
							52	9									
10	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	7	1	1334	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	6	1	1285	3	Y	2					12
							2	9									
12	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					12
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1					13
							1	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9					22
							10	9									
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					22

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	350	-0-	-130	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	5					5
							6	9									
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	5					10
							6	9									
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	5					15
							6	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					15
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	438	3	Y	-0-					15
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					15
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2					17
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1					18
							1	9									
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

*04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	6	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	8					8
							9	9									
*07	744	N	741	-0-	-3	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					8
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	22					30
							24	9									
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	14	41	1			3
							15	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-					8
12	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	6	1	1295	3	Y	7					15
							8	9									
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16					31
							18	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					31

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

*04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	8	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	10	1	1871	3	Y	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	9	1	1825	3	Y	2					2
							2	9									
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	9	1	1899	3	Y	11					13
							12	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					13
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					20

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	9	1	1962	3	Y	17					17
							19	9									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-	17	1			-0-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	9	1	1851	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	8	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					7
*05	992	N	947	-0-	-45	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					7
*06	960	N	894	-0-	-66	-0-	5	1	889	3	Y	-0-					7
*07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					7
*08	961	N	877	-0-	-84	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					7
*09	900	N	786	-0-	-114	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					7
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					7
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	4	1	756	3	Y	-0-					7
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					7
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	4	1	754	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	13	1	2959	3	Y	1					3
							1	9									
*05	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	16	1	3057	3	Y	-0-					3
*06	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	15	1	2973	3	Y	2					5
							2	9									
*07	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	15	1	2935	3	Y	2					7
							2	9									
*08	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	16	1	3043	3	Y	-0-					7
*09	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					7
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	14	1	2921	3	Y	-0-					7
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					7
12	3038	N	2885	-0-	-153	-0-	14	1	2868	3	Y	3					10
							3	9									
01	2945	N	2848	-0-	-97	-0-	14	1	2820	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
02	2688	N	2597	-0-	-91	-0-	13	1	2582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

*04	5730	X	2581	-0-	-3149	-0-	11	1	2570	3	N	-0-					-0-
*05	5921	X	1848	-0-	-4073	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
*06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	34	1	6550	3	N	-0-					-0-
*07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	32	1	6387	3	N	-0-					-0-
*08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	30	1	5947	3	N	-0-					-0-
*09	6570	X	5393	-0-	-1177	-0-	27	1	5366	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5383	-0-	-1406	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5537	-0-	-1033	-0-	27	1	5510	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	N	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	25	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	30	1	5604	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	N	-0-					-0-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	7	1	2177	3	N	-0-					-0-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	7	1	2092	3	N	-0-					-0-
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	8	1	2321	3	N	-0-					-0-
*08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	8	1	2299	3	N	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	7	1	2122	3	N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	12	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					-0-
*07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	3000	3	Y	-0-					-0-
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	Y	-0-					-0-
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	15	1	3074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	14	1	2639	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	21	1	4792	3	Y	-0-					-0-
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	26	1	5084	3	Y	-0-					-0-
*06	4770	X	4706	-0-	-64	-0-	24	1	4682	3	Y	-0-					-0-
*07	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	24	1	4820	3	Y	-0-					-0-
*08	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	24	1	4771	3	Y	-0-					-0-
*09	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	22	1	4491	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	23	1	4612	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	23	1	4398	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	10	1	2356	3	Y	-0-					-0-
*05	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*06	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	13	1	2470	3	Y	-0-					-0-
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	11	1	2361	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

10	8897	X	7953	-0-	-944	-0-	268	1	7685	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	246	1	7212	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	244	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	12	1	2669	3	Y	7					51
							8	9									
*05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2921	3	Y	9					60
							10	9									
*06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	Y	89	149	1			-0-
							98	9									
*07	3100	N	3354	-0-	254	254	17	1	3335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3100	N	3136	-0-	36	290	16	1	3076	3	Y	40					40
							44	9									
*09	3000	N	3003	-0-	3	293	15	1	2977	3	Y	10					50
							11	9									
10	3467	X	3174	-0-	-293	-0-	15	1	3087	3	Y	65	115	1			-0-
							72	9									
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2978	3	Y	20					20
							22	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	40					60
							44	9									
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	Y	67					127
							74	9									
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3172	3	Y	27	136	1			18
							30	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
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	581	-0-	-132	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
*09	960	N	580	-0-	-380	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	5	1	1166	3	Y	1					3
							1	9									
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					3
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	10					10
							11	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	36	44	1			2
							40	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					2
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	7	1	1319	3	Y	-0-					2
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	3	Y	18					20
							20	9									
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	18	35	1			3
							20	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
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	6	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1463	3									
*05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	8	1	484	2	Y	6	6	1			-0-
							1499	3	7	9							
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
							1478	3									
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1533	3									
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1501	3									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1471	3									
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	7	1	479	2	Y	-0-					-0-
							1485	3									
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	8	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	114	-0-	-72	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	8	1	1874	3	Y	-0-					10
*05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	10	1	1983	3	Y	-0-					10
*06	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	10	1	1886	3	Y	-0-					10
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					10
*08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	10	1	1970	3	Y	-0-					10
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	Y	-0-					10
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					10
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					10
12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					10
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	8	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	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
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	6	1	1438	3	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	8	1	1460	3	N	-0-					-0-
*07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	N	-0-					-0-
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	7	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*05	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	8	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	8	1	2422	3	Y	-0-					-0-
*08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	8	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	8	1	2325	3	Y	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	8	1	1804	3	Y	-0-			-0-
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-			-0-
*06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-			-0-
*07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-			-0-
*08	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-			-0-
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	9	1	1783	3	Y	-0-			-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	7	1	1702	3	Y	-0-			-0-
*05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-			-0-
*06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-			-0-
*07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
*09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	8	1	1692	3	Y	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	8	1	1599	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-			-0-
01	951	X	591	-0-	-360	-0-	591	1			N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1			N	-0-			-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-			-0-
*12	1240	N	238	-0-	-1002	-0-	28	1	210	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	33	1	220	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	262	-0-	-998	-0-	31	1	231	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	163	-0-	-1356	-0-	20	1	143	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-			-0-
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	805	2	N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-			-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-			-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1820	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	99	1	2780	2	N	-0-			-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	83	1	2370	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	88	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1920	-0-	-712	-0-	60	1	1860	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1655	-0-	-1259	-0-	67	1	1588	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	194	1	5367	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	189	1	5138	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	161	1	4451	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	193	1	5130	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4565	-0-	-559	-0-	159	1	4406	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3738	-0-	-1811	-0-	128	1	3610	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	-0-			-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	N	-0-			-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	64	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1844	2	N	-0-			-0-
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	142	1	4055	2	N	-0-			-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-			-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	138	1	3811	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	115	1	3162	2	N	-0-			-0-
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	127	1	3459	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 #: 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
10	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6730	-0-	-380	-0-	343	1	6387	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	379	1	6497	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6781	-0-	-349	-0-	380	1	6401	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6157	-0-	-283	-0-	343	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6742	-0-	-264	-0-	383	1	6359	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
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	95	1	2648	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	124	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	106	1	2765	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3109	-0-	9	80	108	1	3001	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
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1140	1	3015	2	N	-0-					-0-
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1022	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1221	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1183	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1164	1	5001	2	N	-0-					-0-
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1130	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1172	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1225	1	4810	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4914	-0-	-821	-0-	1145	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	1216	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5143	-0-	-37	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	1122	1	3551	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2	N	-0-					-0-
*05	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	817	1	741	2	N	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1295	1	2936	2	N	-0-					-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1295	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1362	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1319	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1229	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1124	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-					-0-
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	33	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	185	1	4910	2	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	175	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	201	1	5811	2	N	-0-					-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-					-0-
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	8	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	2701	-0-	-599	-0-	14	1	2687	3	Y	-0-					-0-
*07	3410	X	2251	-0-	-1159	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*08	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	14	1	2697	3	Y	-0-					-0-
*09	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	13	1	2578	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	13	1	2573	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	12	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	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

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	5	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	5	1	963	3	Y	46	45	1			1
							51	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	10	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	12	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	11	1	2128	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	10	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	-0-					-0-
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	11	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	4	1	1431	3	N	-0-					-0-
*05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	5	1	1482	3	N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	5	1	1468	3	N	-0-					-0-
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	5	1	1543	3	N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5	1	1535	3	N	-0-					-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	8	1	1539	3	N	-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
*04	7800	X	6315	-0-	-1485	-0-	18	1	6297	3	Y	-0-					-0-
*05	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-					-0-
*06	6570	X	5981	-0-	-589	-0-	31	1	5950	3	Y	-0-					-0-
*07	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	30	1	6033	3	Y	-0-					-0-
*08	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	30	1	5909	3	Y	-0-					-0-
*09	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	28	1	5512	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5470	-0-	-885	-0-	27	1	5443	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5192	-0-	-778	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5245	-0-	-769	-0-	26	1	5219	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	26	1	5077	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4367	-0-	-813	-0-	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	554	-0-	-16	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					1
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	690	3	Y	1					2
							1	9									
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	1					3
							1	9									
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	7					10
							8	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	2					12
							2	9									
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					12
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	1					13
							1	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					13
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1					14
							1	9									
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					14
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	3					17
							3	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	2					19
							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. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	10	1	2241	3	Y	-0-					12
*05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	12	1	2332	3	Y	-0-					12
*06	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					12
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
*08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	12	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	11	1	2232	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	297	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	304	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	240	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	299	1	1516	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
*06	330	N	314	-0-	-16	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	270	-0-	-40	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	7	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	9	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	9	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
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	5	1	1693	3	N	-0-			-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-			-0-
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	6	1	1741	3	N	-0-			-0-
*07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	5	1	1622	3	N	-0-			-0-
*08	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	6	1	1649	3	N	-0-			-0-
*09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	5	1	1594	3	N	-0-			-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1717	3	N	-0-			-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	7	1	1396	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	7	1	1327	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	6	1	1191	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	22	1	4999	3	Y	-0-			-0-
*05	5425	X	5163	-0-	-262	-0-	26	1	5137	3	Y	-0-			-0-
*06	5040	X	4941	-0-	-99	-0-	25	1	4916	3	Y	-0-			-0-
*07	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	26	1	5095	3	Y	-0-			-0-
*08	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	26	1	5092	3	Y	-0-			-0-
*09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	25	1	4885	3	Y	-0-			-0-
10	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	23	1	4816	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	24	1	4851	3	Y	-0-			-0-
01	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-			-0-
02	4564	X	4468	-0-	-96	-0-	22	1	4446	3	Y	-0-			-0-
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	8	1	1919	3	Y	-0-			-0-
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-			-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-			-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-			-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	3	Y	-0-			-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-			-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-			-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-			-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-			-0-
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-			-0-
*06	600	N	510	-0-	-90	-0-	3	1	507	3	Y	-0-			-0-
*07	620	N	581	-0-	-39	-0-	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
*08	620	N	493	-0-	-127	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
*09	510	N	465	-0-	-45	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	2	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-			-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	513	-0-	-27	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
*05	558	N	519	-0-	-39	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
*06	510	N	501	-0-	-9	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	448	-0-	-62	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	4	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	5	1	970	3	Y	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	Y	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5070	X	4943	-0-	-127	-0-	22	1	4921	3	Y	-0-					-0-
*05	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	25	1	4915	3	Y	-0-					-0-
*06	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	25	1	4790	3	Y	-0-					-0-
*07	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	25	1	5017	3	Y	-0-					-0-
*08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	25	1	4945	3	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	24	1	4786	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	24	1	4951	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4797	-0-	-93	-0-	23	1	4774	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	22	1	4424	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	25	1	4787	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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. 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
10	12648	X	11073	-0-		-1575	-0-	373	1	10700	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10266	-0-		-1374	-0-	338	1	9928	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10604	-0-		-1300	-0-	355	1	10249	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10628	-0-		-1028	-0-	350	1	10278	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9405	-0-		-983	-0-	309	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10221	-0-		-846	-0-	338	1	9883	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	8	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*06	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*07	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*08	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1572	-0-		-40	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1397	-0-		-215	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1136	-0-		-292	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1288	-0-		-293	-0-	7	1	1281	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. 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
10	3689	X	2826	-0-		-863	-0-	95	1	2731	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1420	-0-		-2150	-0-	47	1	1373	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1404	-0-		-2936	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3044	-0-		-1296	-0-	100	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-		-0-	-0-	121	1	3559	2	N	-0-					-0-
*03	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	130	1	3806	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. 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
10	6824	X	6824	-0-		-0-	-0-	230	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-		-0-	-0-	216	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	221	1	6397	2	N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	212	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-		-0-	-0-	190	1	5604	2	N	-0-					-0-
*03	6171	X	6171	-0-		-0-	-0-	204	1	5967	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. 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
10	239	N	239	-0-		-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-		-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-		-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-		-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-		-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-		-0-	-0-	18	1	516	2	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. 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	6	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	837	N	638	-0-	-199	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	877	3	Y	10					10
							11	9									
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	7					17
							8	9									
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	869	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
*09	840	N	818	-0-	-22	-0-	4	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	8					8
							9	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	29	37	1			-0-
							32	9									
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	7	1	1632	3	Y	3					3
							3	9									
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	9	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	489	-0-	-906	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3					3
							3	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	16	1	3545	3	Y	-0-					9
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	19	1	3702	3	Y	-0-					9
*06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	18	1	3561	3	Y	-0-					9
*07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	19	1	3670	3	Y	-0-					9
*08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	18	1	3584	3	Y	64	73	1			-0-
							70	9									
*09	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	18	1	3463	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	17	1	3562	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	10	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	12	1	2305	3	Y	-0-					-0-
*06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	12	1	2309	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	11	1	2268	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	23	1	5178	3	Y	6	180	1			44
							7	9									
*05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	29	1	5723	3	Y	65					109
							72	9									
*06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	28	1	5476	3	Y	44					153
							48	9									
*07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5447	3	Y	90					243
							99	9									
*08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	24	1	4690	3	Y	26					269
							29	9									
*09	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	23	1	4485	3	Y	28					297
							31	9									
10	5425	X	4366	-0-	-1059	-0-	21	1	4305	3	Y	36	184	1			149
							40	9									
11	5250	X	4151	-0-	-1099	-0-	20	1	4102	3	Y	26					175
							29	9									
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	23	1	4699	3	Y	57					232
							63	9									
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	23	1	4636	3	Y	62	150	1			144
							68	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4183	3	Y	69	183	1			30
							76	9									
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	24	1	4540	3	Y	38	1	1			67
							42	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	6	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	6	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	6	1	1821	3	Y	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	6	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 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
10	868	N	707	-0-	-161	-0-	24	1	683	2	N	-0-			-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	2	N	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-			-0-
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-			-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	9	1	2080	3	Y	-0-			-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-			-0-
*06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
*07	2170	N	1545	-0-	-625	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*08	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-			-0-
*09	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	3	1	625	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	69	-0-	-1357	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	765	1	1826	3	Y	-0-			-0-
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	375	1	2256	3	Y	-0-			-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	9	1	2041	3	Y	-0-			-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-			-0-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-			-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-			-0-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-			-0-
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-			-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	10	1	2097	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	9	1	1948	3	Y	-0-			-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2117	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					17
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					17
*06	750	N	725	-0-	-25	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					17
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					17
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	Y	-0-					17
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	-0-					17
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					17
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					17
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	4	1	881	3	Y	10					27
							11	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	37	47	1			17
							41	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	5	1	853	3	Y	4					21
							4	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	12	1	4064	3	N	-0-					-0-
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
*06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	19	1	3749	3	N	-0-					-0-
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	18	1	3655	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	7	1	1682	3	Y	22					45
							24	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	12					57
							13	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	15					72
							17	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	3	Y	1	71	1			2
							1	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1783	3	Y	18	3	1			17
							20	9									
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	8	1	1			14
							9	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	Y	10					24
							11	9									
12	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1571	3	Y	12	34	1			2
							13	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	8	1	1510	3	Y	12					14
							13	9									
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	6	1	1230	3	Y	8					22
							9	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	5	1	863	3	Y	1					23
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	9	1	2104	3	Y	35	80	1			35
							39	9									
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	Y	-0-					35
*06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	9					44
							10	9									
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	Y	25					69
							28	9									
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	Y	20					89
							22	9									
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	Y	38					127
							42	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	33					160
							36	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	11	1	2324	3	Y	22					182
							24	9									
12	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	12	1	2356	3	Y	4					186
							4	9									
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	12	1	2358	3	Y	15					201
							17	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	10	1	2118	3	Y	6	181	1			26
							7	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2334	3	Y	2					28
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5581	X	3677	-0-	-1904	-0-	345	1	3307	3	Y	23	2	1			21
							25	9									
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	357	1	3089	3	Y	13					34
							14	9									
*06	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	331	1	2405	3	Y	13					47
							14	9									
*07	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	352	1	2248	3	Y	44	70	1			21
							48	9									
*08	3193	X	2153	-0-	-1040	-0-	350	1	1799	3	Y	4	3	1			22
							4	9									
*09	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	342	1	2360	3	Y	21					43
							23	9									
10	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	352	1	2252	3	Y	15					58
							17	9									
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	341	1	2161	3	Y	19					77
							21	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2130	3	Y	11					88
							12	9									
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1809	3	Y	14	71	1			31
							15	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	315	1	1497	3	Y	12	5	1			38
							13	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	3	Y	-0-					38

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	Y	2					2
							2	9									
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	Y	11					13
							12	9									
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
*08	961	N	422	-0-	-539	-0-	2	1	419	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	1080	N	147	-0-	-933	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					10
10	961	N	172	-0-	-789	-0-	1	1	168	3	Y	3					13
							3	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	7					20
							8	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	Y	7					27
							8	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	Y	8					35
							9	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	6					41
							7	9									
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-	35	1			4

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
*05	403	N	350	-0-	-53	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	299	-0-	-61	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	284	-0-	-88	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	251	-0-	-90	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	223	-0-	-77	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	6	1	1000	3	Y	21					46
							23	9									
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	8					54
							9	9									
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	21					75
							23	9									
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	25					100
							28	9									
*08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	7	1	976	3	Y	10					110
							11	9									
*09	990	N	945	-0-	-45	-0-	6	1	916	3	Y	21					131
							23	9									
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	6	1	880	3	Y	6					137
							7	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	920	3	Y	19					156
							21	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	13	151	1			18
							14	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	3	Y	5					23
							6	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	11					34
							12	9									
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	6	1	866	3	Y	4					38
							4	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

10	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	209	1	6015	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5914	-0-	-656	-0-	195	1	5719	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	205	1	5928	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	9	1	1979	3	Y	4					7
							4	9									
*05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	10	1	1970	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
*06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	10	1	1895	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	9	1	1832	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	9	1	1850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5					5
							6	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	5	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	5	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	220	1	6323	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2990	-0-	-2290	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6551	-0-	-1075	-0-	219	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	5982	-0-	-168	-0-	26	1	5956	3	Y	-0-			-0-
*05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	33	1	6411	3	Y	-0-			-0-
*06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	32	1	6305	3	Y	-0-			-0-
*07	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	32	1	6280	3	Y	-0-			-0-
*08	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	31	1	6133	3	Y	-0-			-0-
*09	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	30	1	5878	3	Y	-0-			-0-
10	6417	X	6190	-0-	-227	-0-	30	1	6160	3	Y	-0-			-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	31	1	6349	3	Y	-0-			-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	33	1	6648	3	Y	-0-			-0-
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	30	1	6034	3	Y	-0-			-0-
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-			-0-
*03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	34	1	6423	3	Y	-0-			-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	11847	-0-	-739	-0-	399	1	11448	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11299	-0-	-401	-0-	372	1	10927	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11484	-0-	-637	-0-	384	1	11100	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	386	1	11328	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	10551	-0-	-397	-0-	347	1	10204	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	381	1	11149	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	4	1	1457	3	N	-0-			-0-
*05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	5	1	1504	3	N	-0-			-0-
*06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	5	1	1446	3	N	-0-			-0-
*07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	8	1	1497	3	N	-0-			-0-
*08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	8	1	1481	3	N	-0-			-0-
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	7	1	1447	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	7	1	1441	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	6	1	1302	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	8	1	1741	3	Y	-0-			-0-
*05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
*06	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-			-0-
*07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-			-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-			-0-
*09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	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 #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	6	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	9	1	1974	3	Y	-0-					21
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2223	3	Y	-0-					21
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	3					21
							3	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	Y	-0-	21	1			-0-
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	10	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1345	-0-	-605	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	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
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	4	1	1108	3	N	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	3	N	-0-					-0-
*07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	4	1	1138	3	N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	4	1	1149	3	N	-0-					-0-
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 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
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	199	1	5713	2	N	-0-					-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	179	1	5264	2	N	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	188	1	5440	2	N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	185	1	5434	2	N	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					-0-
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	178	1	5209	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

*04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	32	1	7364	3	Y	-0-					-0-
*05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	38	1	7514	3	Y	-0-					-0-
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	40	1	7813	3	Y	-0-					-0-
*07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	40	1	7874	3	Y	-0-					-0-
*08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	39	1	7748	3	Y	-0-					-0-
*09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	38	1	7406	3	Y	-0-					-0-
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	37	1	7646	3	Y	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	36	1	7344	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7596	-0-	-30	-0-	37	1	7559	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	38	1	7530	3	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	40	1	7533	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
*04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	3	1	953	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	5	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	6	1	1079	3	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

10	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	131	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	120	1	3527	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	124	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	112	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	118	1	3450	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	6	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	903	-0-	-27	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					-0-
*03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	932	-0-	-28	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
*05	992	N	988	-0-	-4	-0-	5	1	983	3	N	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	929	3	N	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	18	1	4214	3	Y	-0-					-0-
*05	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	22	1	4339	3	Y	-0-					-0-
*06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					-0-
*07	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
*08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	22	1	4248	3	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	21	1	4133	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	21	1	4205	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	20	1	4032	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3654	-0-	-210	-0-	18	1	3636	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	6	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	196	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	177	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	175	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
*03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	167	1	4893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	102	1	2924	2	N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	97	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	6	1	2070	3	N	-0-					-0-
*05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	7	1	2135	3	N	-0-					-0-
*06	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	7	1	2015	3	N	-0-					-0-
*07	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	7	1	2059	3	N	-0-					-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	10	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	17	1	3847	3	Y	-0-					42
*05	5146	X	3701	-0-	-1445	-0-	19	1	3682	3	Y	-0-	35	1			7
*06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	19	1	3706	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*07	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-					7
*08	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					7
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	18	1	3465	3	Y	-0-					7
10	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					7
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					7
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					7
01	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
							1	9									
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					8

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
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	18	1	4012	3	Y	-0-					-0-
*05	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-					-0-
*06	3960	X	3918	-0-	-42	-0-	20	1	3898	3	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	21	1	4068	3	Y	-0-					-0-
*08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	21	1	4044	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3559	-0-	-53	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	21	1	3890	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
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	3	Y	-0-					3
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					3
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					3
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					3
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	Y	-0-					3
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					3
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					3
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					3
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					3
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					3
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	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
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	420	3	N	-0-					2
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	N	-0-					2
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	N	-0-					2
*07	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	N	-0-					2
*08	434	N	395	-0-	-39	-0-	2	1	393	3	N	-0-					2
*09	450	N	387	-0-	-63	-0-	2	1	385	3	N	-0-					2
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-					2
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	N	-0-					2
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	194	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	175	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	187	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	183	1	5373	2	N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	161	1	4728	2	N	-0-					-0-
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5166	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
10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	114	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3259	-0-	-11	-0-	107	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	102	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-					-0-
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	107	1	3123	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
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	136	1	3898	2	Y	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	127	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	119	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	96	1	2822	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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-

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
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	58	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19137	X	5810	-0-	-13327	-0-	25	1	5676	3	Y	99	4	1			120
							109	9									
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	27	1	5337	3	Y	50	137	1			33
							55	9									
*06	6480	X	5235	-0-	-1245	-0-	27	1	5153	3	Y	50	3	1			80
							55	9									
*07	6696	X	5015	-0-	-1681	-0-	25	1	4906	3	Y	76	136	1			20
							84	9									
*08	6479	X	4953	-0-	-1526	-0-	25	1	4845	3	Y	75					95
							83	9									
*09	5820	X	4981	-0-	-839	-0-	25	1	4911	3	Y	41					136
							45	9									
10	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	26	1	5211	3	Y	111	180	1			67
							122	9									
11	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	23	1	4789	3	Y	57					124
							63	9									
12	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	24	1	4843	3	Y	70	174	1			20
							77	9									
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	23	1	4605	3	Y	40					60
							44	9									
02	4536	X	4095	-0-	-441	-0-	19	1	3988	3	Y	80					140
							88	9									
03	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	22	1	4212	3	Y	94	182	1			52
							103	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	11	1	2560	3	N	-0-					-0-
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-
*06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	N	-0-					-0-
*07	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-
*08	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	13	1	2633	3	N	-0-					-0-
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	13	1	2634	3	N	-0-					-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	13	1	2584	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	13	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-

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
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	599	-0-	-6691	-0-	263	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	5252	-0-	-2033	-0-	993	1	4259	2	Y	-0-					-0-
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	21	1	4722	3	Y	-0-					4
*05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	23	1	4570	3	Y	-0-					4
*06	5070	X	4321	-0-	-749	-0-	22	1	4299	3	Y	-0-					4
*07	5239	X	4470	-0-	-769	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	22	1	4346	3	Y	-0-					-0-
*09	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	21	1	4090	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	21	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	20	1	4104	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	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 #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
*05	713	N	694	-0-	-19	-0-	4	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	574	-0-	-86	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	657	-0-	-56	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
*06	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	644	-0-	-7	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	13	1	2922	3	Y	-0-					-0-
*05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	15	1	3028	3	Y	-0-					-0-
*06	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*07	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	15	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					-0-
*09	2940	N	2339	-0-	-601	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
10	3038	N	2274	-0-	-764	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1971	-0-	-849	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	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 #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	9	1	1974	3	Y	-0-					3
*05	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					3
*06	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					3
*07	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-					3
*08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					3
*09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-					3
11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	8	1	1681	3	Y	-0-					3
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-					3
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					3
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	8					11
							9	9									
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	2					13
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	22	1	5038	3	Y	-0-					3
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	34	1	6653	3	Y	-0-					3
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	34	1	6537	3	Y	-0-					3
*07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	34	1	6699	3	Y	-0-					3
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	33	1	6564	3	Y	-0-					3
*09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	32	1	6225	3	Y	-0-					3
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6179	3	Y	-0-					3
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					3
12	6603	X	5920	-0-	-683	-0-	29	1	5891	3	Y	-0-					3
01	6603	X	5950	-0-	-653	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					3
02	5852	X	5371	-0-	-481	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					3
03	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	30	1	5655	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	6					13
							7	9									
*05	682	N	624	-0-	-58	-0-	3	1	617	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	10					10
							11	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	1					11
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	1	480	3	Y	4					4
							4	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	6					10
							7	9									
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	20	1	4567	3	Y	-0-			-0-
*05	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	24	1	4671	3	Y	-0-			-0-
*06	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	23	1	4489	3	Y	-0-			-0-
*07	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	23	1	4574	3	Y	-0-			-0-
*08	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	23	1	4577	3	Y	-0-			-0-
*09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	22	1	4361	3	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	22	1	4527	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	21	1	4371	3	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	22	1	4506	3	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	35	1	7937	3	Y	-0-			3
*05	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	41	1	8096	3	Y	-0-			3
*06	7860	X	7753	-0-	-107	-0-	40	1	7713	3	Y	-0-			3
*07	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	40	1	7826	3	Y	-0-			3
*08	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	40	1	7837	3	Y	-0-			3
*09	7860	X	7574	-0-	-286	-0-	38	1	7536	3	Y	-0-			3
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	281	1	7596	3	Y	-0-			3
11	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	36	1	7419	3	Y	-0-			3
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	39	1	7894	3	Y	-0-			3
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	40	1	7879	3	Y	-0-			3
02	6972	X	6802	-0-	-170	-0-	33	1	6769	3	Y	-0-			3
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	40	1	7512	3	Y	-0-			3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6180	X	4193	-0-	-1987	-0-	18	1	4175	3	Y	-0-			10
*05	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	21	1	4075	3	Y	-0-			10
*06	6120	X	3667	-0-	-2453	-0-	19	1	3648	3	Y	-0-			10
*07	6324	X	5947	-0-	-377	-0-	30	1	5917	3	Y	-0-			10
*08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	37	1	7280	3	Y	-0-			10
*09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	32	1	6409	3	Y	-0-			10
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	32	1	6511	3	Y	-0-			10
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	29	1	6070	3	Y	-0-			10
12	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	30	1	6119	3	Y	-0-			10
01	7316	X	6191	-0-	-1125	-0-	31	1	6160	3	Y	-0-			10
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	25	1	5199	3	Y	-0-			10
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	10	1	2360	3	Y	-0-					76
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13	1	2509	3	Y	2					78
							2	9									
*06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	12	1	2411	3	Y	5					83
							6	9									
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2587	3	Y	42	103	1			22
							46	9									
*08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-					22
*09	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	12	1	2415	3	Y	-0-					22
10	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	12	1	2482	3	Y	10					32
							11	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	Y	21					53
							23	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2505	3	Y	28	50	1			31
							31	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	Y	10					41
							11	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	14					55
							15	9									
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					55

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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	39	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	996	2	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	8	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	2					20
							2	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	1	19	3	Y	8					28
							9	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	620	1	749	3	Y	3					31
							3	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	Y	64	59	1			36
							70	9									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	3	3	1			36
							3	9									
*09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	6	1	1261	3	Y	12	29	1			19
							13	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					20
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	6	1	1310	3	Y	13					33
							14	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	37	37	1			33
							41	9									
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	6	1	1180	3	Y	6	3	1			36
							7	9									
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	7	1	1305	3	Y	8					44
							9	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	14	1	3258	3	Y	-0-					-0-
*05	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	16	1	3202	3	Y	-0-					-0-
*06	3210	X	3059	-0-	-151	-0-	16	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	17	1	3251	3	Y	-0-					-0-
*09	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	16	1	3179	3	Y	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	15	1	3138	3	Y	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2946	-0-	-78	-0-	14	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	17	1	3197	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-		25	1	5797	3	N	34					103
								37	9									
*05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-		31	1	6174	3	Y	72	127	1			48
								79	9									
*06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-		30	1	5862	3	Y	63	42	1			69
								69	9									
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-		31	1	6181	3	Y	19	49	1			39
								21	9									
*08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-		30	1	5903	3	Y	25	25	1			39
								28	9									
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-		30	1	5884	3	Y	1	1	1			39
								1	9									
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-		34	1	6937	3	Y	45	45	1			39
								50	9									
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-		31	1	6488	3	Y	47	47	1			39
								52	9									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-		35	1	7132	3	Y	39	32	1			46
								43	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-		35	1	7031	3	Y	60	69	1			37
								66	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-		29	1	6036	3	Y	15	5	1			47
								17	9									
*03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-		36	1	6773	3	Y	58	58	1			47
								64	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	3433	-0-	-647	-0-		15	1	3418	3	Y	-0-					7
*05	4216	X	3800	-0-	-416	-0-		19	1	3737	3	Y	40	37	1			10
								44	9									
*06	3990	X	3861	-0-	-129	-0-		20	1	3821	3	Y	18	1	1			27
								20	9									
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-		20	1	4031	3	Y	-0-					27
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-		20	1	3925	3	Y	-0-					27
*09	3870	X	3738	-0-	-132	-0-		19	1	3699	3	Y	18	31	1			14
								20	9									
10	4061	X	3577	-0-	-484	-0-		17	1	3557	3	Y	3	2	1			15
								3	9									
11	3930	X	3126	-0-	-804	-0-		15	1	3111	3	Y	-0-					15
12	3937	X	2478	-0-	-1459	-0-		12	1	2466	3	Y	-0-					15
01	3937	X	1965	-0-	-1972	-0-		10	1	1955	3	Y	-0-					15
02	3500	X	1313	-0-	-2187	-0-		6	1	1307	3	Y	-0-					15
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-		6	1	1169	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	29	1	6614	3	N	26					55
							29	9									
*05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	34	1	6776	3	Y	61	97	1			19
							67	9									
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	34	1	6551	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
*07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	35	1	6883	3	Y	-0-					20
*08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	34	1	6718	3	Y	44	54	1			10
							48	9									
*09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	33	1	6546	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	33	1	6777	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	31	1	6389	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
12	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	32	1	6460	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	32	1	6467	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
02	6188	X	5760	-0-	-428	-0-	28	1	5714	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	32	1	6097	3	Y	29	44	1			8
							32	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

*04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	12	1	2811	3	Y	6					27
							7	9									
*05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	15	1	2875	3	Y	2					29
							2	9									
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-					29
*07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	14	1	2705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	14	1	2717	3	Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	13	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	10	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	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 #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	21	1	4690	3	Y	3					17
							3	9									
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	24	1	4661	3	Y	9					26
							10	9									
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4724	3	Y	31	57	1			-0-
							34	9									
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	25	1	4881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	25	1	4867	3	Y	-0-					-0-
*09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	24	1	4643	3	Y	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	24	1	4811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	24	1	4765	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	Y	44					44
							48	9									
03	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1			10

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

*04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	5	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	7	1	1367	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	6	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	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 GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	4	1	1222	3	N	-0-					-0-
*05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-
*06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	4	1	1188	3	N	-0-					-0-
*07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	4	1	1266	3	N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	3	N	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	6	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	6	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	360	N	346	-0-	-14	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	331	-0-	-41	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	892	-0-	-68	-0-	4	1	888	3	Y	-0-					3
*05	992	N	989	-0-	-3	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					3
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					3
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					3
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					3
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					3
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					3
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					3
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17070	X	16568	-0-	-502	-0-	72	1	16496	3	N	-0-					-0-
*05	17887	X	17328	-0-	-559	-0-	87	1	17241	3	N	-0-					-0-
*06	17310	X	17111	-0-	-199	-0-	87	1	17024	3	N	-0-					-0-
*07	17887	X	16476	-0-	-1411	-0-	83	1	16393	3	N	-0-					-0-
*08	17484	X	16036	-0-	-1448	-0-	81	1	15955	3	N	-0-					-0-
*09	17100	X	15421	-0-	-1679	-0-	78	1	15343	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15887	-0-	-1783	-0-	77	1	15810	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	15920	-0-	-1180	-0-	77	1	15843	3	N	-0-					-0-
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	82	1	16561	3	N	-0-					-0-
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	95	1	18898	3	N	-0-					-0-
02	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	81	1	16646	3	N	-0-					-0-
*03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	96	1	18280	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, DALE WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	10	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	12	1	2302	3	Y	2					2
							2	9									
*08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	13	1	2497	3	Y	-0-					2
*09	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					2
10	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	9	1	1916	3	Y	-0-					2
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	-0-					2
12	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					2
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					2
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					2
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	5	1	1216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1107	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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 #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	732	-0-	-48	-0-	3	1	729	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	814	-0-	-85	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	8					8
							9	9									
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	958	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	Y	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	344	1	9865	2	N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	313	1	9201	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9535	-0-	-1811	-0-	319	1	9216	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	131	1	3866	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3701	-0-	-1259	-0-	124	1	3577	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	173	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4920	-0-	-270	-0-	162	1	4758	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-					-0-
*03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	173	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4644	-0-	-1056	-0-	153	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	203	1	5876	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	179	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4543	-0-	-357	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	146	1	4279	2	N	-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 #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	5755	2	N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	184	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	183	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
*03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5093	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

*04	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	20	1	4605	3	Y	-0-					-0-
*05	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	24	1	4786	3	Y	-0-					-0-
*06	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
*07	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	24	1	4687	3	Y	-0-					-0-
*08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	24	1	4637	3	Y	-0-					-0-
*09	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	22	1	4404	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	23	1	4661	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	21	1	4420	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	22	1	4418	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	23	1	4287	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

*04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	20	1	4504	3	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	23	1	4620	3	Y	-0-					-0-
*06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	23	1	4437	3	Y	-0-					-0-
*07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
*08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	23	1	4586	3	Y	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	22	1	4400	3	Y	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	22	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4115	-0-	-29	-0-	20	1	4095	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	23	1	4305	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	107	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	103	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	110	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	116	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	98	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	108	1	3009	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
10	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	186	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	178	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	187	1	5185	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	190	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4529	-0-	-371	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	168	1	4709	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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	612	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	726	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	682	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	657	-0-	-2567	-0-	657	1			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
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	81	1	2239	2	N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	75	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	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
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4763	2	N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	171	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
*03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	164	1	4334	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
10	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	56	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	170	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4817	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	142	1	4150	2	N	-0-					-0-
*03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	157	1	4460	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7158	-0-	-995	-0-	250	1	6908	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6388	-0-	-1202	-0-	217	1	6171	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	219	1	6111	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6023	-0-	-1076	-0-	215	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5596	-0-	-816	-0-	196	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6020	-0-	-1079	-0-	215	1	5805	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
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	301	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	326	1	9166	2	N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	330	1	8904	2	N	-0-					-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7496	2	N	-0-					-0-
*03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	301	1	8388	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
10	5270	X	4536	-0-	-734	-0-	158	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	158	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	164	1	4534	2	N	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	N	-0-					-0-
*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4560	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
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	51	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	37	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	512	-0-	-46	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	505	-0-	-5	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
*03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	9	1	1958	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					-0-
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	10	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					10
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	8					8
							9	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	12					20
							13	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					20
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	15	1			5
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	1	1	166	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8					13
							9	9									
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	1			4
							2	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	5	1	1193	3	Y	-0-					2
*05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	7	1	1275	3	Y	-0-					2
*06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					2
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					2
*08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	6	1	1253	3	Y	-0-					2
*09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-					2
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					2
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					2
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					2
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	8	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	8	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	10	1	3580	3	N	-0-					-0-
*05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	12	1	3443	3	N	-0-					-0-
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	12	1	3403	3	N	-0-					-0-
*07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	12	1	3524	3	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	12	1	3516	3	N	-0-					-0-
*09	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	11	1	3329	3	N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	12	1	3590	3	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	12	1	3746	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12	1	3615	3	N	-0-					-0-
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3818	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'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	12	1	2843	3	Y	24					52
							26	9									
*05	3100	N	3346	-0-	246	246	17	1	3316	3	Y	12	54	1			10
							13	9									
*06	3000	N	3586	-0-	586	832	18	1	3567	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	3100	N	3725	-0-	625	1457	19	1	3706	3	Y	-0-					10
*08	4888	X	3431	-0-	-1457	-0-	17	1	3379	3	Y	32	32	1			10
							35	9									
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	20	1	4032	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	Y	22					32
							24	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3852	3	Y	4					19
							4	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	12					31
							13	9									
03	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	17	1	3180	3	Y	14					45
							15	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	5	1	1036	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	13					13
							14	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	30	41	1			2
							33	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					2
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	232	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	343	1	9919	2	N	-0-					-0-
01	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-					-0-
*03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6876	-0-	-68	-0-	232	1	6644	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6503	-0-	-503	-0-	217	1	6286	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	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
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	210	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	196	1	5755	2	N	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	197	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-					-0-
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4005	X	2412	-0-	-1593	-0-	88	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1380	-0-	-870	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	90	1	2342	2	N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

10	9083	X	8742	-0-	-341	-0-	305	1	8437	2	N	-0-					-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	292	1	8161	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	8572	-0-	-46	-0-	298	1	8274	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	90	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	90	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	86	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 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
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	97	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-					-0-
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

10	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	123	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	104	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2789	-0-	-1117	-0-	100	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

*04	840	N	804	-0-	-36	-0-	2	1	783	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	3	1	802	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*06	810	N	766	-0-	-44	-0-	3	1	748	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	3	1	842	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	792	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*09	780	N	757	-0-	-23	-0-	4	1	733	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	4	1	717	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-					-0-
							28	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

10	8742	X	8090	-0-	-652	-0-	280	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7753	-0-	-557	-0-	271	1	7482	2	N	-0-					-0-
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	295	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 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
10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	138	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	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
10	6603	X	4904	-0-	-1699	-0-	172	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5735	-0-	-565	-0-	201	1	5534	2	N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	200	1	5559	2	N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-					-0-
*03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	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
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	224	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	187	1	5498	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6560	-0-	-725	-0-	219	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	266	1	7639	2	N	-0-					-0-
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	246	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	254	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	2	N	-0-					-0-
*03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	177	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	157	1	4623	2	N	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	152	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-					-0-
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	125	1	3577	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	122	1	3571	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	126	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	123	1	3618	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	108	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	119	1	3477	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	161	1	4616	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	145	1	4244	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	140	1	4045	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	144	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3638	-0-	-618	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	139	1	4068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10006	-0-	-999	-0-	337	1	9669	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	8752	-0-	-1508	-0-	288	1	8464	2	N	-0-					-0-
12	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	361	1	10441	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	329	1	9652	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8775	-0-	-465	-0-	288	1	8487	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9554	-0-	-986	-0-	316	1	9238	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	213	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5738	-0-	-1012	-0-	189	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	185	1	5346	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4715	-0-	-1764	-0-	155	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	205	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	206	1	6028	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
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	149	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	145	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	122	1	3576	2	N	-0-					-0-
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	139	1	4054	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
10	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	84	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	77	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2167	-0-	-101	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2354	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
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, 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
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	354	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8363	-0-	-7	-0-	275	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7416	-0-	-4643	-0-	248	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	7878	-0-	-3623	-0-	259	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	7822	-0-	-2538	-0-	257	1	7565	2	N	-0-					-0-
*03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	373	1	10912	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	6	1	1394	3	Y	-0-					7
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					7
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					7
*07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					7
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					7
*09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	7	1	1336	3	Y	-0-					7
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					7
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					7
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					7
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					7
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					7
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					7

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
*04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	9 6	1 9	2067	3	Y	5	11	1			-0-
*05	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	9	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	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
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	196	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	200	1	5791	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	196	1	5756	2	N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	175	1	5147	2	N	-0-					-0-
*03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	192	1	5620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	7	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

*04	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	599	-0-	-21	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

*04	3150	X	2238	-0-	-912	-0-	7	1	2231	3	Y	-0-					-0-
*05	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*06	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
*07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	15	1	2872	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	N	2518	-0-	-212	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2496	-0-	-418	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	13	1	2717	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	11	1	2397	3	Y	-0-			-0-
*05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-			-0-
*06	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-			-0-
*07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-			-0-
*08	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-			-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	12	1	2279	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-			-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	-0-			-0-
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	8	1	1928	3	Y	-0-			-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	11	1	2065	3	Y	-0-			-0-
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	13	1	2524	3	Y	-0-			-0-
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	14	1	2709	3	Y	-0-			-0-
*08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-			-0-
*09	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-			-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5005	-0-	-1226	-0-	169	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	4340	-0-	-1690	-0-	143	1	4197	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4463	-0-	-1768	-0-	149	1	4314	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	171	1	5006	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	143	1	4195	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	152	1	4441	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	6	1	1401	3	Y	-0-			-0-
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-			-0-
*07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	7	1	1442	3	Y	-0-			-0-
*08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
*09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-			-0-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	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 #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	861	3	Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

10	4061	X	3294	-0-	-767	-0-	111	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	96	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	275	-0-	-2525	-0-	9	1	266	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	154	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	143	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	154	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4399	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

10	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	55	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	50	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	52	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	48	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	23	1	5137	3	Y	-0-					158
*05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	28	1	5474	3	Y	6	162	1			2
							7	9									
*06	5400	X	5321	-0-	-79	-0-	27	1	5275	3	Y	17					19
							19	9									
*07	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	27	1	5395	3	Y	6					25
							7	9									
*08	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	26	1	5141	3	Y	32					57
							35	9									
*09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	25	1	4936	3	Y	12					69
							13	9									
10	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	25	1	5024	3	Y	67	111	1			25
							74	9									
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	23	1	4768	3	Y	-0-					25
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-					25
01	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26					51
							29	9									
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44					95
							48	9									
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64	1			73
							46	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	8	1	1893	3	Y	-0-					35
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-					35
*06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					35
*07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					35
*08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					35
*09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	10	1	1871	3	Y	-0-					35
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	9	1	1913	3	Y	-0-					35
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					35
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					35
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					35
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					35
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

10	8866	X	7304	-0-	-1562	-0-	246	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6070	-0-	-2120	-0-	200	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6316	-0-	-1806	-0-	211	1	6105	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	6	1	1436	3	Y	17					91
							19	9									
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	7	1	1448	3	Y	11	85	1			17
							12	9									
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	8					25
							9	9									
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	12					37
							13	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	8	1	1474	3	Y	10					47
							11	9									
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	10	52	1			5
							11	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	7					23
							8	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8					12
							9	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6					20
							7	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	225	1	6444	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6416	-0-	-364	-0-	211	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	220	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

10	651	N	252	-0-	-399	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	524	1	528	2	N	-0-					-0-
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	2	N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	581	1	688	2	N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	486	1	1450	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
*03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	7	1	1529	3	N	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	13	1	2564	3	N	-0-					-0-
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2760	3	N	-0-					-0-
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3112	-0-	12	12	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2996	-0-	-4	8	15	1	2981	3	N	-0-					-0-
10	2992	N	2984	-0-	-8	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	13	1	2665	3	N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	14	1	2742	3	N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-					-0-
*03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
*05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	4	1	1086	3	N	-0-					-0-
*06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	3	1	1005	3	N	-0-					-0-
*07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	3	1	957	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
*09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	5	1	890	3	N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	4	1	901	3	N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	32	1	927	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	33	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8640	X	7496	-0-	-1144	-0-	33	1	7463	3	N	-0-					-0-
*05	8742	X	7515	-0-	-1227	-0-	38	1	7477	3	N	-0-					-0-
*06	8460	X	7093	-0-	-1367	-0-	36	1	7057	3	N	-0-					-0-
*07	8401	X	7332	-0-	-1069	-0-	37	1	7295	3	N	-0-					-0-
*08	8029	X	7985	-0-	-44	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	38	1	7463	3	N	-0-					-0-
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	37	1	7613	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	36	1	7342	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7367	-0-	-600	-0-	36	1	7331	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	290	1	8309	2	N	-0-					-0-
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	266	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	247	1	7125	2	N	-0-					-0-
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	274	1	8056	2	N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	237	1	6981	2	N	-0-					-0-
*03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	258	1	7549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	122	1	3492	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	137	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3556	-0-	-252	-0-	117	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	128	1	3731	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	6247	-0-	-713	-0-	27	1	6220	3	Y	-0-	40	1			-0-
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	37	1	7257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	7110	X	6902	-0-	-208	-0-	35	1	6867	3	Y	-0-					-0-
*07	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	35	1	6835	3	Y	-0-					-0-
*08	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	37	1	7181	3	Y	-0-					-0-
*09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	36	1	7037	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	30	1	6129	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	33	1	6857	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	32	1	6440	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5486	-0-	-1010	-0-	27	1	5459	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	30	1	5715	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	8	1	1855	3	N	-0-					-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	N	-0-					-0-
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					-0-
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	12	1	2355	3	N	-0-					-0-
*09	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	11	1	2208	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	11	1	2150	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	10	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1954	-0-	-62	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	11	1	2066	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8190	X	7704	-0-	-486	-0-	34	1	7670	3	Y	-0-					-0-
*05	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	41	1	8065	3	Y	-0-					-0-
*06	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	39	1	7678	3	Y	-0-					-0-
*07	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	39	1	7802	3	Y	-0-					-0-
*08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	39	1	7731	3	Y	-0-					-0-
*09	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	37	1	7349	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7382	-0-	-709	-0-	36	1	7346	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	33	1	6856	3	Y	-0-					-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	40	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7887	-0-	-111	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	20	1	4559	3	Y	-0-			-0-
*05	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	24	1	4754	3	Y	-0-			-0-
*06	4710	X	4540	-0-	-170	-0-	23	1	4517	3	Y	-0-			-0-
*07	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	24	1	4699	3	Y	-0-			-0-
*08	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	23	1	4546	3	Y	-0-			-0-
*09	4620	X	4493	-0-	-127	-0-	23	1	4470	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	22	1	4513	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	22	1	4515	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-			-0-
02	4284	X	3987	-0-	-297	-0-	19	1	3968	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	23	1	4363	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	10	1	2173	3	Y	-0-			-0-
*05	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	11	1	2230	3	Y	-0-			-0-
*06	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-
*07	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	11	1	2171	3	Y	-0-			-0-
*08	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	11	1	2171	3	Y	-0-			-0-
*09	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-			-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-			-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	10	1	2111	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	58	1	1701	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	66	1	1900	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	57	1	1664	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	13	1	3024	3	N	2					7
							2	9									
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	N	-0-					7
*06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	15	1	2993	3	N	-0-					7
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	N	-0-					7
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					7
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					7
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	N	-0-					7
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					7
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	16	1	3264	3	N	-0-					7
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					7
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					7
*03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	875	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	801	-0-	-67	-0-	4	1	797	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	813	-0-	-27	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	55	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1436	-0-	-1654	-0-	47	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1616	-0-	-833	-0-	54	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	72	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					-0-
*03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	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
*04	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	11	1	2464	3	Y	-0-					-0-
*05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	13	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-
*08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	12	1	2440	3	Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	12	1	2486	3	Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	12	1	2417	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2149	-0-	-91	-0-	10	1	2139	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	12	1	2252	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
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	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
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
*04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	7	1	2285	3	N	-0-					-0-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2348	3	N	-0-					-0-
*06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	8	1	2229	3	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	8	1	2322	3	N	-0-					-0-
*08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	8	1	2291	3	N	-0-					-0-
*09	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	7	1	2076	3	N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2252	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	9	1	1902	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	12	1	2246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 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
*04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	8	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	9	1	1851	3	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	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
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	7	1	1578	3	Y	-0-					40
*05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					40
*06	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					40
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	Y	13	13	1			40
							14	9									
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1764	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
*09	1590	N	1138	-0-	-452	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					40
10	1922	N	635	-0-	-1287	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					40
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-					40
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					40
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-					40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					40
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					40

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
*04	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	24	1	5537	3	Y	-0-	69	1			-0-
*05	6076	X	5485	-0-	-591	-0-	28	1	5455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	5640	X	5268	-0-	-372	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					-0-
*07	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	28	1	5444	3	Y	-0-					-0-
*08	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	27	1	5389	3	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	26	1	5037	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	25	1	5144	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	24	1	4953	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	25	1	5125	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	26	1	5207	3	Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
*03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	28	1	5286	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	349	1	10021	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	321	1	9429	2	N	-0-					-0-
12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	325	1	9396	2	N	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	326	1	9572	2	N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	285	1	8382	2	N	-0-					-0-
*03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	309	1	9052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	17	1	3873	3	N	2			17
							2	9							
*05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	23	1	4475	3	N	-0-			17
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	22	1	4296	3	N	-0-			17
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-			17
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	18	1	3578	3	N	-0-			17
*09	2580	X	1902	-0-	-678	-0-	10	1	1892	3	N	-0-			17
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	22	1	4439	3	N	-0-			17
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	18	1	3783	3	N	-0-			17
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	30	1	6014	3	N	-0-			17
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	34	1	6770	3	N	-0-			17
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-			17
*03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	20	1	3711	3	N	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	7	1	1680	3	N	-0-			-0-
*05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	9	1	1742	3	N	-0-			-0-
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	11	1	2214	3	N	-0-			-0-
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	13	1	2547	3	N	-0-			-0-
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	N	-0-			-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	12	1	2422	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	11	1	2341	3	N	-0-			-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	12	1	2521	3	N	-0-			-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-			-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	649	1	1610	3	Y	-0-			-0-
*05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	693	1	2092	3	Y	-0-			-0-
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	556	1	2110	3	Y	-0-			-0-
*07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	676	1	2334	3	Y	-0-			-0-
*08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	693	1	2226	3	Y	-0-			-0-
*09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	615	1	2055	3	Y	-0-			-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	672	1	2405	3	Y	-0-			-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	671	1	2192	3	Y	-0-			-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	693	1	2297	3	Y	-0-			-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	685	1	1400	3	Y	-0-			-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	549	1	2079	3	Y	-0-			-0-
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	583	1	2033	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	3			-0-
							3	9							
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	N	-0-			-0-
*06	840	N	718	-0-	-122	-0-	4	1	714	3	N	-0-			-0-
*07	837	N	814	-0-	-23	-0-	4	1	810	3	N	-0-			-0-
*08	837	N	807	-0-	-30	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	N	-0-			-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	4	1	784	3	N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-			-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-			-0-
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6240	X	5217	-0-	-1023	-0-	23	1	5194	3	Y	-0-			-0-
*05	6262	X	5690	-0-	-572	-0-	29	1	5661	3	Y	-0-			-0-
*06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	31	1	6049	3	Y	-0-			-0-
*07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	31	1	6090	3	Y	-0-			-0-
*08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	31	1	6062	3	Y	-0-			-0-
*09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	29	1	5758	3	Y	-0-			-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	29	1	5847	3	Y	-0-			-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	27	1	5536	3	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	28	1	5670	3	Y	-0-			-0-
01	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	27	1	5408	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4919	-0-	-233	-0-	24	1	4895	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3133	-0-	133	133	14	1	3119	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3725	-0-	625	758	19	1	3706	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3364	-0-	364	1122	17	1	3347	3	N	-0-			-0-
*07	5136	X	4014	-0-	-1122	-0-	20	1	3994	3	N	-0-			-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	18	1	3583	3	N	-0-			-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	17	1	3330	3	N	-0-			-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	20	1	4057	3	N	-0-			-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	N	-0-			-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-			-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-			-0-
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	22	1	7562	3	Y	-0-			-0-
*05	8153	X	7768	-0-	-385	-0-	39	1	7729	3	Y	-0-			-0-
*06	7800	X	7331	-0-	-469	-0-	38	1	7293	3	Y	-0-			-0-
*07	7998	X	7764	-0-	-234	-0-	39	1	7725	3	Y	-0-			-0-
*08	7843	X	7400	-0-	-443	-0-	37	1	7363	3	Y	-0-			-0-
*09	7590	X	6962	-0-	-628	-0-	35	1	6927	3	Y	-0-			-0-
10	7781	X	7220	-0-	-561	-0-	35	1	7185	3	Y	-0-			-0-
11	7500	X	7313	-0-	-187	-0-	35	1	7278	3	Y	-0-			-0-
12	7750	X	7440	-0-	-310	-0-	37	1	7403	3	Y	-0-			-0-
01	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	37	1	7361	3	Y	-0-			-0-
02	6832	X	6520	-0-	-312	-0-	32	1	6488	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	38	1	7128	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	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

*04	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	24	1	5580	3	Y	-0-			-0-
*05	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	29	1	5691	3	Y	-0-			-0-
*06	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	28	1	5430	3	Y	-0-			-0-
*07	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	29	1	5733	3	Y	-0-			-0-
*08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	29	1	5642	3	Y	-0-			-0-
*09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	27	1	5425	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	27	1	5592	3	Y	-0-			-0-
11	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-			-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-			-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-			-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	24	1	4879	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	28	1	5335	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

*04	810	N	754	-0-	-56	-0-	3	1	751	3	Y	-0-			-0-
*05	806	N	56	-0-	-750	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
*07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*04	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	18	1	4167	3	Y	-0-					7
*05	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	21	1	4216	3	Y	-0-					7
*06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	19	1	3664	3	Y	-0-					7
*07	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					7
*08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	19	1	3656	3	Y	-0-					7
*09	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-					7
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	18	1	3771	3	Y	-0-					7
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-					7
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	18	1	3720	3	Y	-0-					7
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					7
02	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	3	Y	-0-					7
03	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-					7

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	497	-0-	-13	-0-	2	1	495	3	N	-0-					-0-
*05	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	433	-0-	-77	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	3	N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	16	1	3594	3	Y	-0-					-0-
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	20	1	3879	3	Y	-0-					-0-
*06	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	19	1	3690	3	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	19	1	3802	3	Y	-0-					-0-
*08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	19	1	3682	3	Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	19	1	3717	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3836	-0-	-70	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	18	1	3723	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	19	1	3768	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	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
*04	930	N	897	-0-	-33	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					-0-
*05	930	N	902	-0-	-28	-0-	3	1	899	3	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	Y	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	Y	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	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
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	5	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	5	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	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
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	15	1	3307	3	N	-0-					-0-
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	N	-0-					-0-
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	16	1	3020	3	N	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3484	3	N	-0-					-0-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	18	1	3433	3	N	-0-					-0-
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	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
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	6	1	2064	3	N	-0-					-0-
*05	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	7	1	2049	3	N	-0-					-0-
*06	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	7	1	1917	3	N	-0-					-0-
*07	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	7	1	1954	3	N	-0-					-0-
*08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	7	1	2029	3	N	-0-					-0-
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1921	3	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	9	1	1896	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	10	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	5	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	5	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	236	1	4392	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	261	1	4467	2	Y	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	18	1	6230	3	Y	-0-					-0-
*05	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	22	1	6655	3	Y	-0-					-0-
*06	6960	X	6215	-0-	-745	-0-	21	1	6194	3	Y	-0-					-0-
*07	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	21	1	6288	3	Y	-0-					-0-
*08	6696	X	6179	-0-	-517	-0-	31	1	6148	3	Y	-0-					-0-
*09	6450	X	5773	-0-	-677	-0-	29	1	5744	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	5882	-0-	-783	-0-	29	1	5853	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5544	-0-	-666	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	27	1	5541	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	5	1	1183	3	Y	1					1
							1	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					1
*06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	6	1	1134	3	Y	1					2
							1	9									
*07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					2
*08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					2
*09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	5	1	1008	3	Y	4					7
							4	9									
*02	896	N	437	-0-	-459	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					7
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	7					7
							8	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7410	X	5451	-0-	-1959	-0-	651	1	4800	3	Y	-0-					18
*05	7781	X	6128	-0-	-1653	-0-	679	1	5448	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
*06	6360	X	5952	-0-	-408	-0-	657	1	5295	3	Y	-0-					-0-
*07	6572	X	5863	-0-	-709	-0-	677	1	5186	3	Y	-0-					-0-
*08	6138	X	3029	-0-	-3109	-0-	657	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*09	5940	X	4964	-0-	-976	-0-	652	1	4312	3	Y	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	673	1	5531	3	Y	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	656	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	681	1	6990	3	Y	-0-					-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	682	1	6238	3	Y	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	612	1	6069	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	4749	-0-	-2288	-0-	673	1	4076	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	18	1	4020	3	Y	-0-					-0-
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	22	1	4312	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	19	1	3707	3	Y	-0-					-0-
*07	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					-0-
*08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	18	1	3630	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	18	1	3736	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	807	-0-	-3	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	824	-0-	-13	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	767	-0-	-43	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	784	-0-	-53	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
*08	837	N	774	-0-	-63	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	704	-0-	-76	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	3	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	N	-0-			-0-
*05	868	N	838	-0-	-30	-0-	4	1	834	3	N	-0-			-0-
*06	840	N	799	-0-	-41	-0-	4	1	795	3	N	-0-			-0-
*07	868	N	771	-0-	-97	-0-	4	1	767	3	N	-0-			-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-			-0-
*09	810	N	806	-0-	-4	-0-	4	1	802	3	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	N	-0-			-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	4	1	799	3	N	-0-			-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	N	-0-			-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	4	1	717	3	N	-0-			-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	976	-0-	-494	-0-	4	1	972	3	N	-0-			-0-
*05	930	N	909	-0-	-21	-0-	5	1	904	3	N	-0-			-0-
*06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	4	1	812	3	N	-0-			-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			-0-
*08	899	N	876	-0-	-23	-0-	4	1	872	3	N	-0-			-0-
*09	810	N	710	-0-	-100	-0-	4	1	706	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	786	-0-	-299	-0-	4	1	782	3	N	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-			-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	N	-0-			-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-			-0-
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	3	1	514	3	N	-0-			-0-
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	26	1	5910	3	N	-0-			-0-
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	34	1	6672	3	N	-0-			-0-
*06	5940	X	4284	-0-	-1656	-0-	22	1	4262	3	N	-0-			-0-
*07	6138	X	5294	-0-	-844	-0-	27	1	5267	3	N	-0-			-0-
*08	6696	X	5195	-0-	-1501	-0-	26	1	5169	3	N	-0-			-0-
*09	6480	X	5611	-0-	-869	-0-	28	1	5583	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	29	1	5998	3	N	-0-			-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-			-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	28	1	5617	3	N	-0-			-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	N	-0-			-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	23	1	4777	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4096	-0-	-1112	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	8	1	1770	3	Y	-0-			-0-
*05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-			-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1726	3	Y	-0-			-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-			-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-			-0-
*09	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-			-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-			-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	7	1	1511	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	273	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	254	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	293	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	314	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	230	1	3722	2	N	-0-					-0-
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	248	1	3990	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

10	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	141	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	132	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	129	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	164	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2049	-0-	-107	-0-	119	1	1930	2	N	-0-					-0-
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

*04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	21	1	4719	3	Y	-0-					-0-
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	26	1	5053	3	Y	-0-					-0-
*06	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	24	1	4644	3	Y	-0-					-0-
*07	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	25	1	4988	3	Y	-0-					-0-
*08	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	25	1	4983	3	Y	-0-					-0-
*09	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	25	1	4857	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	23	1	4604	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4000	-0-	-396	-0-	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	22	1	4082	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	5	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	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 #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	702	1	3286	3	N	-0-					23
*05	3100	X	1432	-0-	-1668	-0-	305	1	1090	3	N	34					57
							37	9									
*06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					57
*07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	60	1			-0-
*08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	3	1			-0-
*09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	170	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3976	-0-	-448	-0-	142	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	159	1	4197	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

*04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	23	1	5185	3	Y	-0-					-0-
*05	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	26	1	5219	3	Y	-0-					-0-
*06	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	26	1	5032	3	Y	-0-					-0-
*07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
*08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	27	1	5243	3	Y	-0-					-0-
*09	5220	X	4942	-0-	-278	-0-	25	1	4917	3	Y	-0-					-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	30	1	6040	3	Y	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	32	1	6684	3	Y	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	25	1	4998	3	Y	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	5482	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	26	1	4949	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

10	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5336	-0-	-574	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	204	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	194	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5063	-0-	-425	-0-	166	1	4897	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	186	1	5430	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	49	1	1444	2	N	-0-					-0-
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	12	1	4153	3	Y	-0-					-0-
*05	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	14	1	4210	3	Y	-0-					-0-
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	14	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	14	1	4157	3	Y	-0-					-0-
*08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	14	1	4131	3	Y	-0-					-0-
*09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4172	-0-	-44	-0-	20	1	4152	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	20	1	4551	3	Y	-0-					-0-
*05	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	24	1	4736	3	Y	-0-					-0-
*06	4740	X	4641	-0-	-99	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-					-0-
*07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	24	1	4710	3	Y	-0-					-0-
*08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	24	1	4744	3	Y	-0-					-0-
*09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	24	1	4723	3	Y	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	24	1	4863	3	Y	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	21	1	4204	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	24	1	4566	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
10	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	70	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	7	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	3	1	696	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
*06	750	N	673	-0-	-77	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	693	-0-	-20	-0-	4	1	689	3	Y	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	461	-0-	-199	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	450	-0-	-232	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	30	1	10395	3	N	-0-					-0-
*05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	34	1	10211	3	N	-0-					-0-
*06	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	32	1	9395	3	N	-0-					-0-
*07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	48	1	9410	3	N	-0-					-0-
*08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	47	1	9149	3	N	-0-					-0-
*09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	43	1	8533	3	N	-0-					-0-
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	42	1	8623	3	N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	39	1	8140	3	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	40	1	8057	3	N	-0-					-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-					-0-
*03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	22	1	5112	3	Y	-0-					-0-
*05	5394	X	5327	-0-	-67	-0-	27	1	5300	3	Y	-0-					-0-
*06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	26	1	5012	3	Y	-0-					-0-
*07	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	26	1	5131	3	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	26	1	5112	3	Y	-0-					-0-
*09	5160	X	4974	-0-	-186	-0-	25	1	4949	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	25	1	5076	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	23	1	4678	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	24	1	4795	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	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
*04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	26	1	6041	3	Y	-0-					-0-
*05	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	32	1	6237	3	Y	-0-					-0-
*06	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	31	1	5959	3	Y	-0-					-0-
*07	6355	X	6072	-0-	-283	-0-	31	1	6041	3	Y	-0-					-0-
*08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	32	1	6187	3	Y	-0-					-0-
*09	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	30	1	5921	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	30	1	6106	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5952	-0-	-78	-0-	29	1	5923	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	29	1	5954	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	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 #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	8	1	2866	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	10	1	2919	3	Y	-0-					-0-
*06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	9	1	2750	3	Y	-0-					-0-
*07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	15	1	2865	3	Y	-0-					-0-
*08	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-
*09	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2370	-0-	-513	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	12	1	2559	3	Y	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					-0-
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	15	1	3426	3	Y	-0-					-0-
*05	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	18	1	3518	3	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	17	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	16	1	3321	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	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
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	80	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-					-0-
*03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	6810	-0-	-150	-0-	30	1	6780	3	Y	-0-					-0-
*05	7161	X	7019	-0-	-142	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-
*06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	35	1	6811	3	Y	-0-					-0-
*07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	36	1	7041	3	Y	-0-					-0-
*08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	37	1	7212	3	Y	-0-					-0-
*09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	36	1	7067	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	36	1	7280	3	Y	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	36	1	7231	3	Y	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	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
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	142	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	136	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	10	1	2329	3	N	-0-					13
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					13
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					13
*07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					13
*08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	11	1	2115	3	N	-0-					13
*09	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	11	1	2189	3	N	-0-					13
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	12	1	2464	3	N	-0-					13
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					13
12	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					13
01	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					13
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-					13
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	80	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-					-0-
*03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

10	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	165	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	122	1	3491	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3139	-0-	-165	-0-	103	1	3036	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

10	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	164	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	22	1	5049	3	Y	-0-			-0-
*05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	26	1	5193	3	Y	-0-			-0-
*06	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-			-0-
*07	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	25	1	5012	3	Y	-0-			-0-
*08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	26	1	5049	3	Y	-0-			-0-
*09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	24	1	4793	3	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	23	1	4792	3	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-			-0-
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-			-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	122	1	3514	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	104	1	3058	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	104	1	3000	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-			-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	106	1	3074	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-			-0-
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

10	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	45	1	1287	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	47	1	1386	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	52	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-			-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-			-0-
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

10	4495	X	3103	-0-	-1392	-0-	105	1	2998	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	130	1	3817	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	138	1	3994	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	129	1	3800	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	119	1	3510	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	134	1	3916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	22	1	5038	3	N	-0-					-0-
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	22	1	4405	3	N	-0-					-0-
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	N	-0-					-0-
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	20	1	4012	3	N	-0-					-0-
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	20	1	3977	3	N	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	18	1	3572	3	N	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	14	1	2828	3	N	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3659	3	N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	19	1	3903	3	N	-0-					-0-
*03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	20	1	4636	3	N	1					113
							1	9									
*05	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	24	1	4759	3	N	1					114
							1	9									
*06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	23	1	4433	3	N	-0-					114
*07	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	22	1	4346	3	N	-0-	99	1			15
*08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	24	1	4729	3	N	-0-					15
*09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	23	1	4447	3	N	-0-					15
10	4774	X	4521	-0-	-253	-0-	22	1	4499	3	N	-0-					15
11	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					15
12	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					15
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	23	1	4568	3	N	1					16
							1	9									
02	4172	X	3782	-0-	-390	-0-	18	1	3763	3	N	1					17
							1	9									
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					17

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12690	X	11277	-0-	-1413	-0-	49	1	11228	3	N	-0-					-0-
*05	12803	X	11414	-0-	-1389	-0-	58	1	11356	3	N	-0-					-0-
*06	11940	X	10690	-0-	-1250	-0-	55	1	10635	3	N	-0-					-0-
*07	11904	X	10899	-0-	-1005	-0-	55	1	10844	3	N	-0-					-0-
*08	11811	X	10819	-0-	-992	-0-	55	1	10764	3	N	-0-					-0-
*09	11280	X	10198	-0-	-1082	-0-	51	1	10147	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10356	-0-	-1052	-0-	50	1	10306	3	N	-0-					-0-
11	10680	X	9974	-0-	-706	-0-	48	1	9926	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	9990	-0-	-829	-0-	49	1	9941	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	49	1	9737	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	44	1	8986	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9681	-0-	-673	-0-	51	1	9630	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	797	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	797	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	755	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	765	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	757	1	3331	2	N	-0-					-0-
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	814	1	2972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 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
10	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	63	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	67	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2929	-0-	129	129	101	1	2828	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3169	-0-	69	198	105	1	3064	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
10	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	95	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	92	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	94	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	90	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	87	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	93	1	2314	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
10	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	234	1	4008	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	246	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3956	-0-	-20	-0-	220	1	3736	2	Y	-0-					-0-
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	246	1	4084	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
10	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	105	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	117	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	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
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	233	1	4328	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4636	-0-	-200	-0-	256	1	4380	2	Y	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	292	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	238	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	268	1	4442	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
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	132	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
*03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	-0-					-0-
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	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
10	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	127	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	125	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3319	-0-	-370	-0-	118	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3096	-0-	-152	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	127	1	3264	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
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	96	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	97	1	2724	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3119	-0-	19	40	108	1	3011	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
10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	156	1	4313	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	145	1	4062	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	146	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	134	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3017	-0-	-987	-0-	103	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	113	1	3096	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
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	47	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	50	1	1459	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
10	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	97	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	90	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	92	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	81	1	2392	2	N	-0-					-0-
*03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	96	1	2816	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	177	1	5080	2	N	-0-					-0-
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	150	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	141	1	4136	2	N	-0-					-0-
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	24	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	26	1	765	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
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	119	1	3409	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	103	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	86	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	79	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	91	1	2655	2	N	-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
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	127	1	3188	2	N	-0-					-0-
*11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	132	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	122	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	107	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2904	-0-	-92	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	101	1	2985	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
10	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	177	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	188	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	185	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4999	-0-	-153	-0-	164	1	4835	2	N	-0-					-0-
*03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5588	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
10	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	144	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	148	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	135	1	3969	2	N	-0-					-0-
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	162	1	4736	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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8580	X	6891	-0-	-1689	-0-	30	1	6861	3	N	-0-					-0-
*05	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	35	1	6972	3	N	-0-					-0-
*06	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	34	1	6586	3	N	-0-					-0-
*07	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	35	1	6889	3	N	-0-					-0-
*08	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	33	1	6420	3	N	-0-					-0-
*09	6900	X	6152	-0-	-748	-0-	31	1	6121	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	30	1	6170	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	28	1	5806	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5808	-0-	-609	-0-	29	1	5779	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5216	-0-	-524	-0-	25	1	5191	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	30	1	5778	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	7	1	1643	3	N	-0-					-0-
*05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	9	1	1692	3	N	-0-					-0-
*06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	8	1	1551	3	N	-0-					-0-
*07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	8	1	1664	3	N	-0-					-0-
*08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	8	1	1565	3	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	7	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	8	1	1463	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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	16	1	2660	3	Y	7					23
							8	9									
*05	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	19	1	2731	3	Y	20					43
							22	9									
*06	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	18	1	2669	3	Y	10					53
							11	9									
*07	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	18	1	2693	3	Y	18	71	1			-0-
							20	9									
*08	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	19	1	2719	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	17	1	2498	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	17	1	2629	3	Y	12					12
							13	9									
11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	17	1	2608	3	Y	22					34
							24	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	18	1	2732	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	18	1	2752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16	1	2471	3	Y	6					6
							7	9									
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2726	3	Y	14					20
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	161	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	5	1	1389	3	N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	N	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	N	-0-					-0-
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	N	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
*05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	4	1	1171	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	4	1	1085	3	N	-0-					-0-
*07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	4	1	1166	3	N	-0-					-0-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	5	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	67	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	71	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	66	1	1937	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
*04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	5	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	5	1	1057	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-			-0-
*05	620	N	570	-0-	-50	-0-	3	1	567	3	Y	-0-			-0-
*06	570	N	555	-0-	-15	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
*07	589	N	566	-0-	-23	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
*08	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-			-0-
*09	570	N	569	-0-	-1	-0-	3	1	566	3	Y	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-			-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-

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
10	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	128	1	3667	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	106	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	113	1	3278	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	111	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	109	1	3201	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
10	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	148	1	4237	2	Y	-0-			-0-
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	131	1	3854	2	Y	-0-			-0-
12	5425	X	4105	-0-	-1320	-0-	137	1	3968	2	Y	-0-			-0-
01	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	135	1	3955	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3865	-0-	-83	-0-	127	1	3738	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	137	1	3999	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
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-			-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	111	1	3195	2	N	-0-			-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	N	-0-			-0-
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	108	1	3157	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	716	-0-	-694	-0-	3	1	713	3	N	-0-			-0-
*05	1085	N	559	-0-	-526	-0-	2	1	557	3	N	-0-			-0-
*06	690	N	524	-0-	-166	-0-	2	1	522	3	N	-0-			-0-
*07	744	N	506	-0-	-238	-0-	3	1	503	3	N	-0-			-0-
*08	558	N	519	-0-	-39	-0-	3	1	516	3	N	-0-			-0-
*09	510	N	435	-0-	-75	-0-	2	1	433	3	N	-0-			-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	-0-			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	N	-0-			-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-			-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	2	1	498	3	N	-0-			-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	3	1	600	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
*04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	3	1	1169	3	N	-0-			-0-
*05	1240	N	850	-0-	-390	-0-	4	1	846	3	N	-0-			-0-
*06	1230	N	647	-0-	-583	-0-	2	1	645	3	N	-0-			-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	N	-0-			-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	7	1	1319	3	N	-0-			-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	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
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-			-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	2	N	-0-			-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-			-0-
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	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
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	40	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-			-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-			-0-
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	5	1	1170	3	N	-0-			-0-
*05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	6	1	1197	3	N	-0-			-0-
*06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	N	-0-			-0-
*08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	6	1	1195	3	N	-0-			-0-
*09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	5	1	1028	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	6	1	1160	3	N	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	21	1	4850	3	N	-0-			-0-
*05	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	24	1	4637	3	N	-0-			-0-
*06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	26	1	5028	3	N	-0-			-0-
*07	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	24	1	4764	3	N	-0-			-0-
*08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	27	1	5211	3	N	-0-			-0-
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	3	N	-0-			-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	26	1	5279	3	N	-0-			-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	24	1	4942	3	N	-0-			-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	26	1	5221	3	N	-0-			-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-			-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	3	N	-0-			-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	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 #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	17	1	3839	3	Y	-0-					-0-
*05	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	20	1	3891	3	Y	-0-					-0-
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	19	1	3829	3	Y	-0-					-0-
*08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	20	1	3880	3	Y	-0-					-0-
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	18	1	3576	3	Y	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-					-0-
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	5	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	5	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	5	1	1371	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	5	1	1440	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	18	1	4049	3	Y	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	21	1	4169	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	21	1	4021	3	Y	-0-					-0-
*07	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	21	1	4165	3	Y	-0-					-0-
*08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4222	3	Y	-0-					-0-
*09	4080	X	3960	-0-	-120	-0-	20	1	3940	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	19	1	3977	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	14	1	3078	3	N	-0-			-0-
*05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	16	1	3225	3	N	-0-			-0-
*06	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	15	1	3007	3	N	-0-			-0-
*07	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	15	1	3058	3	N	-0-			-0-
*08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	16	1	3173	3	N	-0-			-0-
*09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	15	1	3006	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	15	1	3096	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	14	1	2921	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	14	1	2929	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	52	1	11861	3	Y	-0-			-0-
*05	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	60	1	11848	3	Y	-0-			-0-
*06	12900	X	10489	-0-	-2411	-0-	54	1	10435	3	Y	-0-			-0-
*07	12989	X	11571	-0-	-1418	-0-	58	1	11513	3	Y	-0-			-0-
*08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	56	1	10931	3	Y	-0-			-0-
*09	11910	X	10277	-0-	-1633	-0-	52	1	10225	3	Y	-0-			-0-
10	11904	X	10701	-0-	-1203	-0-	52	1	10649	3	Y	-0-			-0-
11	11190	X	10405	-0-	-785	-0-	50	1	10355	3	Y	-0-			-0-
12	11067	X	10377	-0-	-690	-0-	51	1	10326	3	Y	-0-			-0-
01	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-			-0-
02	9716	X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-			-0-
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5705	-0-	-526	-0-	192	1	5513	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	192	1	5635	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	198	1	5721	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	152	1	4371	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4256	-0-	-304	-0-	140	1	4116	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	149	1	4300	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	96	1	2762	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	88	1	2590	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	95	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	82	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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	142	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-					-0-
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	110	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	101	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	89	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	81	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2443	-0-	-254	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1822	-0-	-474	-0-	60	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	231	1	6614	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6489	-0-	-651	-0-	214	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	226	1	6539	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	222	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	198	1	5832	2	N	-0-					-0-
*03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	219	1	6412	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	3	1	1038	3	N	-0-					-0-
*05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	4	1	1029	3	N	-0-					-0-
*06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	4	1	1027	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	5	1	1063	3	N	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	6	1	1037	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 #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	8	1	1881	3	Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	8	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*08	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	9	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	18	1	4002	3	N	-0-					-0-
*05	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	21	1	4131	3	N	-0-					-0-
*06	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	19	1	3715	3	N	-0-					-0-
*07	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	19	1	3748	3	N	-0-					-0-
*08	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	17	1	3411	3	N	-0-					-0-
*09	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	18	1	3606	3	N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	18	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	18	1	3369	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	8	1	1731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*06	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	9	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1532	3	Y	2					2
							2	9									
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	8	1	1555	3	Y	3					5
							3	9									
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	7	1	1427	3	Y	2					7
							2	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12245	X	11781	-0-	-464	-0-	397	1	11384	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	381	1	11027	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11532	-0-	-527	-0-	380	1	11152	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10508	-0-	-188	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	367	1	10730	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	66	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	65	1	1889	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
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	9	1	3189	3	N	-0-					-0-
*05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	12	1	3400	3	N	-0-					-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	12	1	3412	3	N	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	12	1	3645	3	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	12	1	3661	3	N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	12	1	3543	3	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	11	1	3395	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	11	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2937	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
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	10	1	3580	3	N	-0-					-0-
*05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	12	1	3677	3	N	-0-					-0-
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	12	1	3520	3	N	-0-					-0-
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	N	-0-					-0-
*08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	12	1	3675	3	N	-0-					-0-
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	18	1	3381	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
*04	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	17	1	3799	3	Y	-0-					-0-
*05	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	20	1	4012	3	Y	-0-					-0-
*06	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	20	1	3837	3	Y	-0-					-0-
*07	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
*08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	21	1	4133	3	Y	-0-					-0-
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	20	1	3938	3	Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	20	1	4085	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	19	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	20	1	3812	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
10	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	242	1	6953	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6716	-0-	-784	-0-	221	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7190	-0-	-560	-0-	240	1	6950	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6455	-0-	-153	-0-	212	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6063	-0-	-1129	-0-	200	1	5863	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
10	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	168	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	163	1	4572	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	160	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	167	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4185	-0-	-71	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	158	1	4412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 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
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	87	1	2399	2	N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	88	1	2484	2	N	-0-					-0-
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	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
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1360	1	2670	3	N	-0-					10
*05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1472	1	2734	3	N	-0-					10
*06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1497	1	2642	3	N	-0-					10
*07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1650	1	2752	3	N	-0-					10
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1673	1	2724	3	N	15					25
							17	9									
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1615	1	2516	3	N	-0-					25
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1770	1	2500	3	N	-0-					25
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1616	1	2374	3	N	-0-					25
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1753	1	2578	3	N	-0-					25
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1800	1	3002	3	N	60	70	1			15
							66	9									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1718	1	2287	3	N	-0-					15
*03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1923	1	2523	3	N	-0-					15

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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	70	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	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
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	109	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	92	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	105	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	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
10	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	157	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4173	-0-	-117	-0-	150	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	156	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9930	X	8517	-0-	-1413	-0-	37	1	8480	3	N	-0-					-0-
*05	10106	X	8714	-0-	-1392	-0-	44	1	8670	3	N	-0-					-0-
*06	9600	X	8210	-0-	-1390	-0-	42	1	8168	3	N	-0-					-0-
*07	9579	X	8903	-0-	-676	-0-	45	1	8858	3	N	-0-					-0-
*08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	42	1	8270	3	N	-0-					-0-
*09	8520	X	7879	-0-	-641	-0-	40	1	7839	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8125	-0-	-772	-0-	40	1	8085	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7718	-0-	-892	-0-	37	1	7681	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7864	-0-	-692	-0-	39	1	7825	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	43	1	9750	3	Y	-0-					-0-
*05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	52	1	10210	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	9390	X	9091	-0-	-299	-0-	47	1	9044	3	Y	-0-					-0-
*07	10106	X	6412	-0-	-3694	-0-	32	1	6380	3	Y	-0-					-0-
*08	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	35	1	6799	3	Y	-0-					-0-
*09	9960	X	6267	-0-	-3693	-0-	32	1	6235	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	6663	-0-	-3629	-0-	32	1	6631	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	6494	-0-	-2596	-0-	31	1	6463	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6608	-0-	-212	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	32	1	6445	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3894	-0-	-2154	-0-	19	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	32	1	6122	3	Y	-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
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	75	1	1867	2	N	-0-					-0-
*11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	80	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	73	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	59	1	1748	2	N	-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
10	8060	X	6974	-0-	-1086	-0-	235	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	207	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6053	-0-	-1542	-0-	202	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	215	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5783	-0-	-657	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	200	1	5843	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	7	1	1652	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
*06	960	N	669	-0-	-291	-0-	3	1	666	3	N	-0-					-0-
*07	1705	N	813	-0-	-892	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	864	-0-	-256	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	27	1	6147	3	N	-0-					-0-
*05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	32	1	6403	3	N	-0-					-0-
*06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	31	1	5950	3	N	-0-					-0-
*07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	29	1	5837	3	N	-0-					-0-
*08	5859	X	5111	-0-	-748	-0-	26	1	5085	3	N	-0-					-0-
*09	5670	X	4903	-0-	-767	-0-	25	1	4878	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	24	1	4997	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5422	-0-	-248	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-
*03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	25	1	5674	3	N	71					160
							78	9									
*05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	29	1	5727	3	N	38					198
							42	9									
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	46	188	1			56
							51	9									
*07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	30	1	5840	3	N	65					121
							72	9									
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	33	1	6450	3	N	59					180
							65	9									
*09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	29	1	5703	3	N	58	170	1			68
							64	9									
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5897	3	N	63					131
							69	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	60					191
							66	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	65	181	1			75
							72	9									
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	32	1	6380	3	Y	38	71	1			42
							42	9									
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	Y	58	49	1			51
							64	9									
*03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	47	1	8826	3	Y	69	4	1			116
							76	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	172	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	158	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	159	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	136	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	147	1	4289	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

10	465	N	313	-0-	-152	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 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
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	Y	-0-			-0-
*05	899	N	758	-0-	-141	-0-	3	1	755	3	Y	-0-			-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	3	1	892	3	Y	-0-			-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-			-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-			-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	5	1	851	3	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
10	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	169	1	4667	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4571	-0-	-589	-0-	158	1	4413	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	163	1	4520	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	167	1	4495	2	N	-0-			-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	150	1	4208	2	N	-0-			-0-
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	169	1	4720	2	N	-0-			-0-

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
10	7533	X	6216	-0-	-1317	-0-	217	1	5999	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6043	-0-	-707	-0-	209	1	5834	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	208	1	5760	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	208	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	186	1	5228	2	N	-0-			-0-
*03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	217	1	6051	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
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	133	1	3677	2	N	-0-			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	117	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	121	1	3355	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	120	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-			-0-
*03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3228	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
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	32	1	988	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	31	1	870	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	32	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	32	1	855	2	N	-0-			-0-
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	29	1	696	2	N	-0-			-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	30	1	677	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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
10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	270	1	7446	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7545	-0-	-75	-0-	261	1	7284	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7433	-0-	-441	-0-	260	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	257	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	230	1	6478	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	253	1	7062	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
10	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	317	1	5905	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	350	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	345	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	282	1	4787	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	313	1	5191	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	53	1			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	24	1	5519	3	N	-0-					-0-
*05	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	29	1	5704	3	N	-0-					-0-
*06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	28	1	5392	3	N	-0-					-0-
*07	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
*08	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	28	1	5502	3	N	-0-					-0-
*09	5550	X	5405	-0-	-145	-0-	27	1	5378	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	25	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4456	-0-	-640	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	24	1	4618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	1					92
							1	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	1					93
							1	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	11	88	1			16
							12	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	14					30
							15	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	7					37
							8	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	6	40	1			3
							7	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	13	2	1			14
							14	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	3					17
							3	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9	24	1			2
							10	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	8					10
							9	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	6					16
							7	9									
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	14					30
							15	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	246	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	231	1	6785	2	N	-0-					-0-
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	231	1	6675	2	N	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
*03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	18	1	6285	3	N	-0-					-0-
*05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	22	1	6419	3	N	-0-					-0-
*06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	21	1	6128	3	N	-0-					-0-
*07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	32	1	6383	3	N	-0-					-0-
*08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	32	1	6304	3	N	-0-					-0-
*09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	31	1	6195	3	N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	32	1	6482	3	N	-0-					-0-
11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	33	1	6780	3	N	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-					-0-
*03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	8	1	2633	3	N	-0-					-0-
*05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	9	1	2703	3	N	-0-					-0-
*06	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	9	1	2615	3	N	-0-					-0-
*07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	14	1	2695	3	N	-0-					-0-
*08	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	14	1	2678	3	N	-0-					-0-
*09	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	13	1	2563	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	8	1	2682	3	N	-0-					-0-
*05	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	9	1	2766	3	N	-0-					-0-
*06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	9	1	2676	3	N	-0-					-0-
*07	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	14	1	2787	3	N	-0-					-0-
*08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-
*09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	13	1	2606	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	13	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	13	1	2632	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	13	1	2648	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	6	1	1461	3	N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1288	3	N	-0-					-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	N	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	487	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3251	-0-	151	151	683	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6509	-0-	3509	3660	839	1	5670	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5548	-0-	2448	6108	847	1	4701	3	Y	-0-					-0-
11	10013	X	3905	-0-	-6108	-0-	812	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	4781	-0-	-1946	-0-	856	1	3925	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	8	1	2893	3	Y	-0-					-0-
*05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	10	1	3053	3	Y	-0-					-0-
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	10	1	2962	3	Y	-0-					-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	11	1	3266	3	Y	-0-					-0-
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	11	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	10	1	2997	3	Y	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	10	1	3046	3	Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

10	713	N	284	-0-	-429	-0-	10	1	274	2	N	-0-					-0-
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	1					1
							1	9									
*03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

10	7347	X	6323	-0-	-1024	-0-	213	1	6110	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	208	1	6123	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	216	1	6250	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

10	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	193	1	5548	2	N	-0-					-0-
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	181	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	184	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	185	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	158	1	4652	2	N	-0-					-0-
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	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
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	180	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	173	1	5074	2	N	-0-			-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-			-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	172	1	5040	2	N	-0-			-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	146	1	4310	2	N	-0-			-0-
*03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	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
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	121	1	3458	2	N	-0-			-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	104	1	3068	2	N	-0-			-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-			-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	-0-			-0-
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	98	1	2868	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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-			-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	2	N	-0-			-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	13	1	377	2	N	-0-			-0-
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	12	1	337	2	N	-0-			-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	9	1	267	2	N	-0-			-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	2	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
*04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	7	1	1620	3	N	-0-			-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	9	1	1783	3	N	-0-			-0-
*06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	8	1	1545	3	N	-0-			-0-
*07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	8	1	1658	3	N	-0-			-0-
*08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	9	1	1739	3	N	-0-			-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	6	1	1292	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	7	1	1405	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	6	1	1284	3	N	-0-			-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1293	3	N	-0-			-0-
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	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
*04	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	21	1	4727	3	Y	-0-			-0-
*05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	27	1	5378	3	Y	-0-			-0-
*06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	25	1	4763	3	Y	-0-			-0-
*07	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	20	1	3952	3	Y	-0-			-0-
*08	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	27	1	5331	3	Y	-0-			-0-
*09	5220	X	4720	-0-	-500	-0-	24	1	4696	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	4362	-0-	-1032	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4038	-0-	-1152	-0-	20	1	4018	3	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	20	1	4097	3	Y	-0-			-0-
01	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-			-0-
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	18	1	3625	3	Y	-0-			-0-
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 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
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	144	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	130	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	127	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3117	2	N	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	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
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	7	1	2258	3	N	-0-					-0-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	8	1	2299	3	N	-0-					-0-
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	8	1	2199	3	N	-0-					-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					-0-
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	8	1	2268	3	N	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	7	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	7	1	2166	3	N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2223	3	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	3732	-0-	-588	-0-	16	1	3716	3	N	-0-					-0-
*05	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	19	1	3724	3	N	-0-					-0-
*06	4440	X	3294	-0-	-1146	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					-0-
*07	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	17	1	3409	3	N	-0-					-0-
*08	4309	X	3355	-0-	-954	-0-	17	1	3338	3	N	-0-					-0-
*09	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	16	1	3209	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3455	3	N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	18	1	3556	3	N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	-0-					-0-
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	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
*04	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	20	1	4636	3	Y	-0-					-0-
*05	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	23	1	4458	3	Y	-0-					-0-
*06	5430	X	4427	-0-	-1003	-0-	23	1	4404	3	Y	-0-					-0-
*07	5611	X	4019	-0-	-1592	-0-	20	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*08	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	22	1	4342	3	Y	-0-					-0-
*09	4650	X	3740	-0-	-910	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3634	-0-	-806	-0-	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1083	-0-	-2417	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	11	1	2092	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
10	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	219	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6298	-0-	-242	-0-	207	1	6091	2	N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	233	1	6741	2	N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	235	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	206	1	6065	2	N	-0-					-0-
*03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	221	1	6466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	307	-0-	-233	-0-	1	1	306	3	N	-0-					-0-
*05	465	N	338	-0-	-127	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	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
*04	6120	X	5099	-0-	-1021	-0-	22	1	5077	3	Y	-0-					13
*05	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	27	1	5266	3	Y	-0-	13	1			-0-
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	27	1	5256	3	Y	-0-					-0-
*07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	28	1	5590	3	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	27	1	5367	3	Y	-0-					-0-
*09	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	25	1	5009	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4979	-0-	-151	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	25	1	5013	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	25	1	4811	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
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	89	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	86	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	79	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	2	N	-0-					-0-
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	81	1	2361	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
*04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	48	1	10890	3	N	-0-					-0-
*05	12369	X	10807	-0-	-1562	-0-	55	1	10752	3	N	-0-					-0-
*06	11580	X	9653	-0-	-1927	-0-	49	1	9604	3	N	-0-					-0-
*07	11439	X	10429	-0-	-1010	-0-	52	1	10377	3	N	-0-					-0-
*08	11439	X	10291	-0-	-1148	-0-	52	1	10239	3	N	-0-					-0-
*09	10950	X	9707	-0-	-1243	-0-	49	1	9658	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	10062	-0-	-757	-0-	49	1	10013	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	9787	-0-	-293	-0-	47	1	9740	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9409	-0-	-697	-0-	46	1	9363	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	15	1	3308	3	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	17	1	3416	3	Y	-0-					-0-
*06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	17	1	3273	3	Y	-0-					-0-
*07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	17	1	3380	3	Y	-0-					-0-
*08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	17	1	3308	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	16	1	3206	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	15	1	3163	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	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
10	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	72	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	66	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	66	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 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
10	6882	X	6625	-0-	-257	-0-	223	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6253	-0-	-227	-0-	206	1	6047	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	214	1	6185	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	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
10	2418	X	1435	-0-	-983	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3186	-0-	86	86	107	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-					-0-
*03	4582	X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5040	X	4779	-0-	-261	-0-	14	1	4765	3	Y	-0-					-0-
*05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	25	1	4898	3	Y	-0-					-0-
*06	4740	X	4701	-0-	-39	-0-	24	1	4677	3	Y	-0-					-0-
*07	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	24	1	4775	3	Y	-0-					-0-
*08	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
*09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	23	1	4589	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	23	1	4714	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	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, 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	11	1	2521	3	N	-0-					-0-
*05	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	13	1	2578	3	N	-0-					-0-
*06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-
*07	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	13	1	2541	3	N	-0-					-0-
*08	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
*09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	12	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	11	1	2320	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	10	1	2106	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	12	1	2288	3	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	11	1	2048	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	10	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*07	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*08	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10890	X	5786	-0-	-5104	-0-	25	1	5761	3	N	-0-					-0-
*05	11253	X	5649	-0-	-5604	-0-	29	1	5620	3	N	-0-					-0-
*06	10890	X	5868	-0-	-5022	-0-	30	1	5838	3	N	-0-					-0-
*07	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	31	1	6061	3	N	-0-					-0-
*08	7285	X	6325	-0-	-960	-0-	338	1	5987	3	N	-0-					-0-
*09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	314	1	7581	3	N	-0-					-0-
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	40	1	8252	3	N	-0-					-0-
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	59	1	12153	3	N	-0-					-0-
12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	60	1	12187	3	N	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	65	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	56	1	11514	3	N	-0-					-0-
*03	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	67	1	12779	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

	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
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	207	1	5936	2	N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	197	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	168	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	180	1	5284	2	N	-0-					-0-
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	201	1	5881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	172	1	4947	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	143	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	155	1	4470	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	136	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	150	1	4375	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
10	5735	X	5248	-0-	-487	-0-	177	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4853	-0-	-787	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	167	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4430	-0-	-582	-0-	146	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	169	1	4936	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
10	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	168	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	155	1	4485	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	147	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3808	-0-	-700	-0-	125	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	132	1	3873	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
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	144	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	128	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	2	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	131	1	3854	2	N	-0-					-0-
*03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	143	1	4175	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-					-0-
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	208	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	223	1	6457	2	N	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	228	1	6704	2	N	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	2	N	-0-					-0-
*03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	211	1	6177	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
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	160	1	4601	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	-0-					-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	146	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	126	1	3714	2	N	-0-					-0-
*03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	137	1	4007	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
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	166	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	154	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	157	1	4551	2	N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	146	1	4278	2	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	129	1	3787	2	N	-0-					-0-
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	146	1	4275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6261	-0-	-528	-0-	211	1	6050	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	196	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	206	1	6043	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5416	-0-	-380	-0-	178	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	199	1	5827	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
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	125	1	3606	2	N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	2	N	-0-					-0-
*03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	117	1	3409	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
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	263	1	7560	2	N	-0-					-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	248	1	7281	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	257	1	7431	2	N	-0-					-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	252	1	7411	2	N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	224	1	6590	2	N	-0-					-0-
*03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	244	1	7141	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
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	186	1	5336	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	172	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	184	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	186	1	5461	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4902	-0-	-362	-0-	161	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5354	-0-	-164	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	151	1	4329	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	140	1	4113	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	145	1	4205	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3833	-0-	-283	-0-	126	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7409	X	7023	-0-	-386	-0-	237	1	6786	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6773	-0-	-397	-0-	223	1	6550	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	239	1	6915	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	226	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6310	-0-	-46	-0-	207	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	226	1	6607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	49	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	47	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	49	1	1427	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
*04	6060	X	5605	-0-	-455	-0-	24	1	5581	3	N	-0-					-0-
*05	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	29	1	5742	3	N	-0-					-0-
*06	5820	X	5555	-0-	-265	-0-	28	1	5527	3	N	-0-					-0-
*07	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	29	1	5830	3	N	-0-					-0-
*08	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	28	1	5594	3	N	-0-					-0-
*09	5610	X	5530	-0-	-80	-0-	28	1	5502	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	27	1	5489	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5134	-0-	-536	-0-	25	1	5109	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	26	1	5304	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	26	1	5082	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	22	1	4585	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	26	1	5017	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
*04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	9	1	2084	3	Y	-0-					1
*05	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	11	1	2131	3	Y	-0-					1
*06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-					1
*07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	11	1	2075	3	Y	-0-					1
*08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					1
*09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					1
10	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					1
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	9	1	1907	3	Y	-0-					1
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					1
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-					1
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					1

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
*04	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	24	1	5576	3	N	-0-					-0-
*05	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	28	1	5547	3	N	-0-					-0-
*06	5670	X	5447	-0-	-223	-0-	28	1	5419	3	N	-0-					-0-
*07	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
*08	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	28	1	5494	3	N	-0-					-0-
*09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	27	1	5315	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	27	1	5448	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	26	1	5326	3	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8460	X	6448	-0-	-2012	-0-	28	1	6420	3	Y	-0-					-0-
*05	8339	X	6478	-0-	-1861	-0-	33	1	6445	3	Y	-0-					-0-
*06	6780	X	6025	-0-	-755	-0-	31	1	5994	3	Y	-0-					-0-
*07	7006	X	6188	-0-	-818	-0-	31	1	6157	3	Y	-0-					-0-
*08	6975	X	5840	-0-	-1135	-0-	30	1	5810	3	Y	-0-					-0-
*09	6450	X	5467	-0-	-983	-0-	28	1	5439	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5621	-0-	-858	-0-	27	1	5594	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	25	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5762	-0-	-190	-0-	28	1	5734	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	7	1	1518	3	N	-0-					13
*05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					13
*06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	8	1	1473	3	N	-0-					13
*07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					13
*08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					13
*09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					13
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-					13
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					13
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					13
01	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					13
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					13
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	21	1	4772	3	Y	-0-					3
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	25	1	4859	3	Y	-0-					3
*06	4680	X	4577	-0-	-103	-0-	23	1	4554	3	Y	-0-					3
*07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	23	1	4642	3	Y	-0-					3
*08	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	24	1	4655	3	Y	-0-					3
*09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	22	1	4402	3	Y	-0-					3
10	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					3
11	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	19	1	3920	3	Y	-0-					3
12	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					3
01	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-					3
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-					3

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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	N	4	2	1			2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					3
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					6
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					13
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					15
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	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
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 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
10	T. A.		167	-0-	167	167	6	1	161	2	N	-0-			-0-
11	208	X	41	-0-	-167	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 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
10	14B2 EXT		363	-0-	363	363	13	1	350	2	N	-0-			-0-
11	510	X	147	-0-	-363	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-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
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	271	1	5205	2	N	-0-			-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	253	1	4750	2	N	-0-			-0-
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	360	1	6622	2	N	-0-			-0-
*01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	307	1	5599	2	N	-0-			-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-			-0-
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	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
10	4991	X	4676	-0-	-315	-0-	158	1	4518	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	152	1	4369	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	154	1	4331	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	130	1	3813	2	N	-0-			-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-			-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	126	1	3595	2	N	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-			-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	12	1	2841	3	Y	-0-					-0-
*05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
*06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	3	Y	-0-					-0-
*07	2945	N	2831	-0-	-114	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*08	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*09	2880	N	2696	-0-	-184	-0-	14	1	2682	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	13	1	2543	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	14	1	3198	3	N	-0-					-0-
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					-0-
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	11	1	2238	3	N	-0-					-0-
*08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	N	-0-					-0-
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					-0-
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16260	X	14847	-0-	-1413	-0-	65	1	14782	3	N	-0-					-0-
*05	16337	X	14774	-0-	-1563	-0-	74	1	14700	3	N	-0-					-0-
*06	15720	X	8119	-0-	-7601	-0-	42	1	8077	3	N	-0-					-0-
*07	15872	X	13622	-0-	-2250	-0-	68	1	13554	3	N	-0-					-0-
*08	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	72	1	14233	3	N	-0-					-0-
*09	14850	X	13676	-0-	-1174	-0-	69	1	13607	3	N	-0-					-0-
10	14787	X	14450	-0-	-337	-0-	70	1	14380	3	N	-0-					-0-
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	67	1	13843	3	N	-0-					-0-
12	14105	X	13856	-0-	-249	-0-	68	1	13788	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	13831	-0-	-274	-0-	69	1	13762	3	N	-0-					-0-
02	12740	X	12216	-0-	-524	-0-	59	1	12157	3	N	-0-					-0-
03	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	71	1	13472	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	11	1	2480	3	N	-0-					-0-
*05	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	13	1	2570	3	N	-0-					-0-
*06	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	12	1	2266	3	N	-0-					-0-
*07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	12	1	2437	3	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	12	1	2431	3	N	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2319	-0-	-117	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	23	1	5265	3	Y	-0-					-0-
*05	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	27	1	5237	3	Y	-0-					-0-
*06	5220	X	5062	-0-	-158	-0-	26	1	5036	3	Y	-0-					-0-
*07	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	25	1	4863	3	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	27	1	5345	3	Y	-0-					-0-
*09	5220	X	4977	-0-	-243	-0-	25	1	4952	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	25	1	5158	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	24	1	4875	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4641	-0-	-35	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	13	1	4279	3	Y	-0-					-0-
*05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	15	1	4374	3	Y	-0-					-0-
*06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	14	1	4211	3	Y	-0-					-0-
*07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	15	1	4368	3	Y	-0-					-0-
*08	4371	X	4349	-0-	-22	-0-	15	1	4334	3	Y	-0-					-0-
*09	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	21	1	4130	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	21	1	4279	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3802	-0-	-90	-0-	18	1	3784	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	22	1	4151	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
10	3100	N	4551	-0-	1451	2816	153	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4718	-0-	1718	4534	155	1	4563	2	N	-0-					-0-
12	8110	X	3576	-0-	-4534	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1068	-0-	-1368	-0-	252	1	816	2	N	-0-					-0-
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	875	1	4289	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	16	1	3647	3	N	-0-					-0-
*05	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	19	1	3790	3	N	-0-					-0-
*06	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	18	1	3581	3	N	-0-					-0-
*07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	19	1	3732	3	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	19	1	3706	3	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	18	1	3564	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	17	1	3564	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	17	1	3483	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	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 #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	926	3	Y	-0-			-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-			-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-			-0-
*07	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			-0-
*08	806	N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	3	Y	-0-			-0-
*09	780	N	766	-0-	-14	-0-	4	1	762	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	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
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	52	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	44	1	1303	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-			-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5550	X	5320	-0-	-230	-0-	16	1	5304	3	N	-0-			-0-
*05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	18	1	5465	3	N	-0-			-0-
*06	5460	X	5322	-0-	-138	-0-	18	1	5304	3	N	-0-			-0-
*07	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	19	1	5559	3	N	-0-			-0-
*08	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	19	1	5549	3	N	-0-			-0-
*09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	17	1	5132	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	18	1	5484	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	25	1	5238	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	17	1	5207	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-			-0-
02	4956	X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	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
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	10	1	2165	3	Y	-0-			-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-			-0-
*06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	10	1	1981	3	Y	-0-			-0-
*07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-			-0-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	3293	-0-	293	293	375	1	2918	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3472	-0-	372	665	471	1	3001	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3793	-0-	793	1458	377	1	3416	3	Y	-0-			-0-
12	5256	X	3798	-0-	-1458	-0-	222	1	3576	3	Y	-0-			-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-			-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-			-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3417	2			Y	-0-			-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	167	1	3113	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	187	1	3204	2	Y	-0-			-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	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 #: 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
10	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	163	1	3031	2	N	-0-			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3489	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	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
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	11	1	2501	3	N	-0-			-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
*06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	14	1	2686	3	N	-0-			-0-
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	N	-0-			-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	14	1	2804	3	N	-0-			-0-
*09	2670	N	2137	-0-	-533	-0-	11	1	2126	3	N	-0-			-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	15	1	2980	3	N	-0-			-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2809	3	N	-0-			-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	N	-0-			-0-
01	2759	N	1724	-0-	-1035	-0-	9	1	1715	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	1603	-0-	-889	-0-	8	1	1595	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	11	1	2148	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7500	X	7282	-0-	-218	-0-	629	1	6653	3	Y	-0-			-0-
*05	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	655	1	6899	3	Y	-0-			-0-
*06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	634	1	6650	3	Y	-0-			-0-
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	655	1	6855	3	Y	-0-			-0-
*08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	655	1	6856	3	Y	-0-			-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	634	1	6751	3	Y	-0-			-0-
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	653	1	6737	3	Y	-0-			-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	632	1	6609	3	Y	-0-			-0-
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	636	1	6682	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	4976	-0-	-1844	-0-	622	1	4354	3	Y	-0-			-0-
02	6160	X	4376	-0-	-1784	-0-	539	1	3837	3	Y	-0-			-0-
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	603	1	6234	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 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
10	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	104	1	2987	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	100	1	2945	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	85	1	2458	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	63	1	1851	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	64	1	1871	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	74	1	2177	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	110	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
*03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

10	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	76	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	72	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	66	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	71	1	2085	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	32	1	914	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	49	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

*04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	29	1	6577	3	N	-0-					-0-
*05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	34	1	6666	3	N	-0-					-0-
*06	6750	X	6375	-0-	-375	-0-	33	1	6342	3	N	-0-					-0-
*07	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	33	1	6471	3	N	-0-					-0-
*08	6944	X	6459	-0-	-485	-0-	33	1	6426	3	N	-0-					-0-
*09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	32	1	6345	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6306	-0-	-84	-0-	30	1	6276	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	32	1	6447	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	32	1	6342	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5669	-0-	-295	-0-	28	1	5641	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	33	1	6224	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6990	X	6704	-0-	-286	-0-	29	1	6675	3	Y	-0-					-0-
*05	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	34	1	6789	3	Y	-0-					-0-
*06	6990	X	6672	-0-	-318	-0-	34	1	6638	3	Y	-0-					-0-
*07	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	34	1	6763	3	Y	-0-					-0-
*08	7037	X	6657	-0-	-380	-0-	34	1	6623	3	Y	-0-					-0-
*09	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	32	1	6414	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	32	1	6517	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	31	1	6432	3	Y	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5492	-0-	-192	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	4	1	903	3	N	-0-					23
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	N	-0-					23
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					23
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					23
*08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					23
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					23
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					23
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					23
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					23
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					23
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					23
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	31	1	7183	3	N	-0-					-0-
*05	8153	X	7335	-0-	-818	-0-	37	1	7298	3	N	-0-					-0-
*06	7890	X	6972	-0-	-918	-0-	36	1	6936	3	N	-0-					-0-
*07	8153	X	7025	-0-	-1128	-0-	35	1	6990	3	N	-0-					-0-
*08	8091	X	6850	-0-	-1241	-0-	35	1	6815	3	N	-0-					-0-
*09	7200	X	6406	-0-	-794	-0-	32	1	6374	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	31	1	6327	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6060	-0-	-900	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	32	1	6405	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5387	-0-	-605	-0-	26	1	5361	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	24	1	5482	3	N	-0-					-0-
*05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	28	1	5492	3	N	-0-					-0-
*06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	27	1	5310	3	N	-0-					-0-
*07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-
*08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	26	1	5018	3	N	-0-					-0-
*09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	24	1	4684	3	N	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	939	-0-	-21	-0-	4	1	935	3	Y	-0-					-0-
*05	992	N	959	-0-	-33	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
*06	960	N	937	-0-	-23	-0-	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
*07	961	N	955	-0-	-6	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					-0-
*09	930	N	895	-0-	-35	-0-	5	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

10	2604	X	1633	-0-	-971	-0-	199	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1715	-0-	-805	-0-	200	1	1515	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	211	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	222	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1303	-0-	-293	-0-	161	1	1142	2	N	-0-					-0-
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	230	1	1627	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

10	3100	N	3308	-0-	208	3773	404	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	8583	X	4810	-0-	-3773	-0-	562	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	605	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	530	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	438	1	3116	2	N	-0-					-0-
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	523	1	3688	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

*04	16530	X	15707	-0-	-823	-0-	68	1	15639	3	Y	-0-					72
*05	17081	X	16388	-0-	-693	-0-	83	1	16305	3	Y	-0-					72
*06	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	82	1	15928	3	Y	-0-					72
*07	16461	X	16460	-0-	-1	-0-	83	1	16377	3	Y	-0-					72
*08	16461	X	16216	-0-	-245	-0-	82	1	16134	3	Y	-0-					72
*09	15930	X	15680	-0-	-250	-0-	79	1	15600	3	Y	1	72	1			-0-
							1	9									
10	16461	X	16087	-0-	-374	-0-	78	1	16005	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	15930	X	15469	-0-	-461	-0-	75	1	15394	3	Y	-0-					-0-
12	16213	X	15430	-0-	-783	-0-	76	1	15354	3	Y	-0-					-0-
01	16213	X	15610	-0-	-603	-0-	78	1	15497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	14644	X	14008	-0-	-636	-0-	68	1	13938	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	16089	X	15345	-0-	-744	-0-	80	1	15265	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 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
*04	11250	X	11232	-0-	-18	-0-	49	1	11183	3	N	-0-					-0-
*05	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	58	1	11415	3	N	-0-					-0-
*06	11220	X	11137	-0-	-83	-0-	57	1	11080	3	N	-0-					-0-
*07	11594	X	11413	-0-	-181	-0-	57	1	11356	3	N	-0-					-0-
*08	11594	X	11199	-0-	-395	-0-	57	1	11142	3	N	-0-					-0-
*09	11220	X	10349	-0-	-871	-0-	52	1	10297	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	10546	-0-	-955	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	11071	-0-	-59	-0-	53	1	11018	3	N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	55	1	11219	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	53	1	10503	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9398	-0-	-402	-0-	46	1	9352	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9851	-0-	-999	-0-	52	1	9799	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
*04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	14	1	3189	3	N	-0-					-0-
*05	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	17	1	3331	3	N	-0-					-0-
*06	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	16	1	3081	3	N	-0-					-0-
*07	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
*08	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	16	1	3086	3	N	-0-					-0-
*09	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	16	1	3160	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	14	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	13	1	2570	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2535	-0-	-596	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2291	-0-	-537	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	13	1	2413	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
*04	4560	X	4508	-0-	-52	-0-	13	1	4495	3	N	-0-					-0-
*05	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	15	1	4579	3	N	-0-					-0-
*06	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	15	1	4368	3	N	-0-					-0-
*07	4681	X	4521	-0-	-160	-0-	15	1	4506	3	N	-0-					-0-
*08	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	23	1	4506	3	N	-0-					-0-
*09	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	22	1	4306	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	22	1	4523	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	22	1	4438	3	N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	22	1	4467	3	N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	22	1	4247	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	14	1	3100	3	N	-0-			-0-
*05	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	19	1	3665	3	N	-0-			-0-
*06	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	18	1	3560	3	N	-0-			-0-
*07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	19	1	3713	3	N	-0-			-0-
*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	N	-0-			-0-
*09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	18	1	3564	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	18	1	3654	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	17	1	3551	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	16	1	3207	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3092	-0-	-240	-0-	15	1	3077	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	18	1	3317	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	24	1	5574	3	N	-0-			-0-
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	29	1	5623	3	N	-0-			-0-
*06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	27	1	5295	3	N	-0-			-0-
*07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	27	1	5436	3	N	-0-			-0-
*08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	28	1	5403	3	N	-0-			-0-
*09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	26	1	5212	3	N	-0-			-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	25	1	5061	3	N	-0-			-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	23	1	4664	3	N	-0-			-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	24	1	4853	3	N	-0-			-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-			-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	21	1	4209	3	N	-0-			-0-
*03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 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
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	870	1	24972	2	N	-0-			-0-
11	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	797	1	23412	2	N	-0-			-0-
12	28830	X	16346	-0-	-12484	-0-	547	1	15799	2	N	-0-			-0-
01	28055	X	24297	-0-	-3758	-0-	800	1	23497	2	N	-0-			-0-
02	24388	X	21215	-0-	-3173	-0-	697	1	20518	2	N	-0-			-0-
03	25854	X	22701	-0-	-3153	-0-	750	1	21951	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6030	X	5725	-0-	-305	-0-	25	1	5700	3	Y	-0-			-0-
*05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	31	1	6066	3	Y	-0-			-0-
*06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	31	1	6001	3	Y	-0-			-0-
*07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	31	1	6191	3	Y	-0-			-0-
*08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	31	1	6102	3	Y	-0-			-0-
*09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	30	1	5843	3	Y	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	28	1	5821	3	Y	-0-			-0-
12	5983	X	5941	-0-	-42	-0-	29	1	5912	3	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	30	1	5905	3	Y	-0-			-0-
02	5404	X	5371	-0-	-33	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	31	1	5863	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 #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	12	1	2712	3	N	-0-					-0-
*05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	14	1	2744	3	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	13	1	2592	3	N	-0-					-0-
*07	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	14	1	2684	3	N	-0-					-0-
*08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	13	1	2631	3	N	-0-					-0-
*09	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	13	1	2530	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	13	1	2506	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	22	1	5105	3	Y	-0-					-0-
*05	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	27	1	5282	3	Y	-0-					-0-
*06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	26	1	5121	3	Y	-0-					-0-
*07	5425	X	5368	-0-	-57	-0-	27	1	5341	3	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	26	1	5172	3	Y	-0-					-0-
*09	5160	X	4953	-0-	-207	-0-	25	1	4928	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5005	-0-	-358	-0-	24	1	4981	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	23	1	4651	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	23	1	4733	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	21	1	4313	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	25	1	4731	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	22	1	5031	3	N	-0-					-0-
*05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	25	1	4986	3	N	-0-					-0-
*06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-					-0-
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	24	1	4795	3	N	-0-					-0-
*08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	24	1	4731	3	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	23	1	4528	3	N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	21	1	4387	3	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	22	1	4372	3	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	22	1	4355	3	N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	N	-0-					-0-
*03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	22	1	4182	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	625	-0-	-95	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	691	-0-	-53	-0-	4	1	687	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	629	-0-	-31	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	3	1	663	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	652	-0-	-30	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5100	X	4331	-0-	-769	-0-	19	1	4312	3	N	-0-					-0-
*05	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	22	1	4428	3	N	-0-					-0-
*06	5010	X	4112	-0-	-898	-0-	21	1	4091	3	N	-0-					-0-
*07	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	21	1	4220	3	N	-0-					-0-
*08	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	22	1	4272	3	N	-0-					-0-
*09	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	21	1	4095	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	21	1	4244	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2984	-0-	-880	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	14	1	2611	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	25	1	5740	3	N	-0-					-0-
*05	7192	X	5869	-0-	-1323	-0-	30	1	5839	3	N	-0-					-0-
*06	6900	X	5110	-0-	-1790	-0-	26	1	5084	3	N	-0-					-0-
*07	6851	X	5228	-0-	-1623	-0-	26	1	5202	3	N	-0-					-0-
*08	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	26	1	5169	3	N	-0-					-0-
*09	5760	X	4893	-0-	-867	-0-	25	1	4868	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4980	-0-	-879	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4856	-0-	-244	-0-	23	1	4833	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	24	1	4898	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	21	1	4137	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3436	-0-	-1128	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	12	1	2829	3	N	-0-					-0-
*05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	15	1	2872	3	N	-0-					-0-
*06	3030	X	2813	-0-	-217	-0-	14	1	2799	3	N	-0-					-0-
*07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	14	1	2831	3	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	14	1	2765	3	N	-0-					-0-
*09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	14	1	2664	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	13	1	2663	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	12	1	2394	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2307	-0-	-17	-0-	11	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	13	1	2398	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
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	95	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	80	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	86	1	2523	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3930	X	2420	-0-	-1510	-0-	7	1	2413	3	N	-0-					-0-
*05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	14	1	4183	3	N	-0-					-0-
*06	3870	X	3773	-0-	-97	-0-	13	1	3760	3	N	-0-					-0-
*07	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	13	1	3956	3	N	-0-					-0-
*08	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	13	1	3916	3	N	-0-					-0-
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	14	1	4233	3	N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	N	-0-					-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	19	1	3552	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	7	1	1698	3	N	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					-0-
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	201	1	1777	3	N	-0-					-0-
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	381	1	1750	3	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	N	-0-					-0-
*09	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	9	1	1709	3	N	2					2
							2	9									
10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	9	1	1670	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 #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-			15
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			15
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-			15
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-			15
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	9	1	1768	3	Y	-0-			15
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-			15
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			15
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-			15
12	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-			15
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-			15
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-			15
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-			15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	221	1	6328	2	N	-0-			-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	200	1	5871	2	N	-0-			-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-			-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	199	1	5839	2	N	-0-			-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	2	N	-0-			-0-
*03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	2	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
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	68	1	1706	2	N	-0-			-0-
*11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	73	1	1627	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	67	1	1672	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	59	1	1674	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	50	1	1500	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	56	1	1660	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	152	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-			-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	183	1	4991	2	N	-0-			-0-
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5550	2	N	-0-			-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	154	1	4316	2	N	-0-			-0-
*03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 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
10	T. A.		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-			-0-
11	57	X	8	-0-	-49	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 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
10	T. A.		97	-0-	97	97	4	1	93	2	N	-0-			-0-
11	256	X	159	-0-	-97	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36022	X	30770	-0-	-5252	-0-	1073	1	29697	2	N	-0-					-0-
11	33600	X	29900	-0-	-3700	-0-	1032	1	28868	2	N	-0-					-0-
12	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	1052	1	29159	2	N	-0-					-0-
01	32364	X	29505	-0-	-2859	-0-	1060	1	28445	2	N	-0-					-0-
02	28056	X	26066	-0-	-1990	-0-	903	1	25163	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28455	-0-	-2452	-0-	981	1	27474	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	454	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	413	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	422	1	2934	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	434	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	391	1	2791	2	N	-0-					-0-
*03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3144	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	886	1	3590	3	N	13					62
							14	9									
*05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	918	1	3748	3	N	10					72
							11	9									
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	888	1	3507	3	N	10					82
							11	9									
*07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	918	1	3808	3	N	5					87
							6	9									
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	917	1	3464	3	N	2					89
							2	9									
*09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	884	1	3090	3	N	-0-					89
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	915	1	3290	3	N	3					92
							3	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	887	1	3454	3	N	3					95
							3	9									
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	916	1	3413	3	N	1					96
							1	9									
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	917	1	3640	3	N	6					102
							7	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	828	1	3297	3	N	7					109
							8	9									
*03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	919	1	3766	3	N	3					112
							3	9									

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
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	454	2	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-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
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	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 #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	271	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	306	1	5253	2	N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	320	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	286	1	4859	2	N	-0-					-0-
*03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	318	1	5275	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	61	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 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
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	51	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	582	-0-	-875	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
*02	1127	N	-0-	-0-	-1127	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	13	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*05	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	16	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	16	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*08	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	16	1	3106	3	Y	-0-					-0-
*09	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	15	1	3003	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	15	1	3108	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	68	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	96	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	55	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	34	1	7835	3	Y	26					200
							29	9									
*05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	41	1	8115	3	Y	15					215
							17	9									
*06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	40	1	7826	3	Y	35					250
							39	9									
*07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	41	1	8086	3	Y	4	189	1			65
							4	9									
*08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	41	1	8061	3	Y	14					79
							15	9									
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	39	1	7695	3	Y	15					94
							17	9									
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	39	1	7930	3	Y	91					185
							100	9									
11	7740	X	7701	-0-	-39	-0-	37	1	7664	3	Y	-0-					185
12	8122	X	7874	-0-	-248	-0-	39	1	7835	3	Y	-0-					185
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	17					202
							19	9									
02	7280	X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	5					207
							6	9									
03	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	41	1	7695	3	Y	23	184	1			46
							25	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

*04	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	28	1	6466	3	N	-0-					-0-
*05	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	34	1	6612	3	N	-0-					-0-
*06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	32	1	6231	3	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	32	1	6302	3	N	-0-					-0-
*08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	33	1	6401	3	N	-0-					-0-
*09	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	32	1	6316	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	31	1	6420	3	N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	32	1	6618	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	31	1	6357	3	N	-0-					-0-
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

10	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	178	1	5118	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	164	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4433	-0-	-551	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	158	1	4617	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	26	1	5905	3	N	-0-					-0-
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	31	1	6038	3	N	-0-					-0-
*06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	30	1	5779	3	N	-0-					-0-
*07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	30	1	5957	3	N	-0-					-0-
*08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	30	1	5864	3	N	-0-					-0-
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	29	1	5636	3	N	-0-					-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	28	1	5782	3	N	-0-					-0-
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	27	1	5597	3	N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	28	1	5650	3	N	-0-					-0-
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	N	-0-					-0-
*03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	29	1	5592	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	268	-0-	-332	-0-	1	1	267	3	N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	480	N	226	-0-	-254	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	4431	-0-	-39	-0-	19	1	4412	3	N	-0-					-0-
*05	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	23	1	4515	3	N	-0-					-0-
*06	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	22	1	4300	3	N	-0-					-0-
*07	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	22	1	4416	3	N	-0-					-0-
*08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	22	1	4250	3	N	-0-					-0-
*09	4440	X	4349	-0-	-91	-0-	22	1	4327	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	22	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	21	1	4318	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	22	1	4383	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
*04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	8	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	8	1	1661	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	9	1	1635	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
*04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	6	1	1324	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	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
*04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	7	1	518	2	Y	2					7
							1613	3	2	9							
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	19	26	1			-0-
							1660	3	21	9							
*06	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	8	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1605	3	1	9							
*07	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	8	1	525	2	Y	-0-					-0-
							1634	3									
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	539	2	Y	20	20	1			-0-
							1674	3	22	9							
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	Y	10	10	1			-0-
							1630	3	11	9							
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1702	3									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					-0-
							1631	3									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					-0-
							1674	3									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8					8
							1686	3	9	9							
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1			-0-
							1529	3	33	9							
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1			-0-
							1636	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26970	X	20913	-0-	-6057	-0-	91	1	20822	3	Y	-0-					15
*05	25389	X	20837	-0-	-4552	-0-	105	1	20732	3	Y	-0-					15
*06	21390	X	19626	-0-	-1764	-0-	100	1	19482	3	Y	40					55
							44	9									
*07	22103	X	19863	-0-	-2240	-0-	100	1	19741	3	Y	20					75
							22	9									
*08	22072	X	19511	-0-	-2561	-0-	99	1	19412	3	Y	-0-	44	1			23
*09	20910	X	18429	-0-	-2481	-0-	93	1	18334	3	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	20832	X	18787	-0-	-2045	-0-	91	1	18696	3	Y	-0-					23
11	19590	X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	17984	3	Y	-0-					23
12	19592	X	18054	-0-	-1538	-0-	89	1	17965	3	Y	-0-					23
01	19499	X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-					23
*02	17192	X	15431	-0-	-1761	-0-	75	1	15356	3	Y	-0-					23
03	18786	X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	6	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1316	3									
*05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	7	1	420	2	Y	6					6
							1307	3	7	9							
*06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	7	1	415	2	Y	6					-0-
							1289	3	7	9							
*07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	7	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
*08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
*09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	6	1	398	2	Y	10					10
							1236	3	11	9							
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	Y	26	36	1			-0-
							1298	3	29	9							
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	6	1	406	2	Y	8					8
							1267	3	9	9							
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4					12
							1279	3	4	9							
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1			-0-
							1166	3	29	9							
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1321	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	Y	16	22	1			-0-
							1292	3	18	9							
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	7	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1309	3	1	9							
*06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	6	1	393	2	Y	-0-					-0-
							1215	3									
*07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	6	1	404	2	Y	14					14
							1253	3	15	9							
*08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	6	1	391	2	Y	3					17
							1214	3	3	9							
*09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	6	1	372	2	Y	-0-					17
							1151	3									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	Y	11					28
							1414	3	12	9							
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-	25	1			3
							1220	3									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	1	1			2
							1301	3									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					2
							1216	3									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6					8
							1096	3	7	9							
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2					10
							1265	3	2	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					28
							1485	3									
*05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					28
							1485	3									
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	6					34
							1432	3	7	9							
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	6	1	380	2	Y	-0-	32	1			2
							1182	3									
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	8	1	533	2	Y	2	2	1			2
							1655	3	2	9							
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	Y	8					10
							1251	3	9	9							
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	8	1	516	2	Y	3					13
							1602	3	3	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	2					15
							1496	3	2	9							
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	8	21	1			2
							1467	3	9	9							
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13					15
							1448	3	14	9							
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5					20
							1373	3	6	9							
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1					21
							1534	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	18	1	4111	3	N	83					228
							91	9									
*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	82	182	1			128
							90	9									
*06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	21	1	4045	3	N	76	168	1			36
							84	9									
*07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	23	1	4462	3	N	73					109
							80	9									
*08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	3	N	81					190
							89	9									
*09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	21	1	4046	3	N	68	169	1			89
							75	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	21	1	4215	3	Y	67	73	1			83
							74	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	Y	75	68	1			90
							83	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	74	77	1			87
							81	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1			163
							85	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1			79
							58	9									
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1			140
							80	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	16	1	3681	3	N	37					218
							41	9									
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3172	3	N	13					231
							14	9									
*06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	18	1	3415	3	N	22	178	1			75
							24	9									
*07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	19	1	3696	3	N	32					107
							35	9									
*08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	19	1	3680	3	N	36					143
							40	9									
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	21	73	1			91
							23	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	Y	42	4	1			129
							46	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3790	3	Y	24	73	1			80
							26	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3426	3	Y	33	2	1			111
							36	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35					146
							39	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1			92
							22	9									
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1			109
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	872	1	520	3	N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	903	1	848	3	N	-0-					-0-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	875	1	997	3	N	-0-					-0-
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	907	1	1622	3	N	-0-					-0-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	906	1	1396	3	N	-0-					-0-
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	875	1	986	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1692	-0-	-850	-0-	904	1	788	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1116	-0-	-1104	-0-	871	1	245	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1036	-0-	-886	-0-	900	1	136	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	1106	1	31751	2	N	-0-					-0-
11	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	1073	1	31531	2	N	-0-					-0-
12	40486	X	35296	-0-	-5190	-0-	1180	1	34116	2	N	-0-					-0-
01	39091	X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-					-0-
02	32704	X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	2	N	-0-					-0-
03	35309	X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	120	-0-	-30	-0-	1	1	119	3	N	-0-					7
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	-0-					7
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	N	-0-					7
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					7
*08	558	N	436	-0-	-122	-0-	2	1	434	3	N	-0-					7
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					7
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	3	1	519	3	N	-0-					7
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					7
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	N	-0-					7
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					7
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	4	1	765	3	N	1					8
							1	9									
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	805	3	N	7	15	1			-0-
							8	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	206	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6000	-0-	-386	-0-	201	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					-0-
*06	810	N	808	-0-	-2	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	825	-0-	-12	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	804	-0-	-2	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	782	-0-	-28	-0-	4	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	17	1	5686	3	Y	-0-					-0-
*05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	22	1	6373	3	Y	-0-					-0-
*06	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	19	1	5546	3	Y	-0-					-0-
*07	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	19	1	5634	3	Y	-0-					-0-
*08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	30	1	5844	3	Y	-0-					-0-
*09	5910	X	5907	-0-	-3	-0-	30	1	5877	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	27	1	5582	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	25	1	5118	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	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
*04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	15	1	3414	3	N	-0-					-0-
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	18	1	3455	3	N	-0-					-0-
*06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	17	1	3223	3	N	-0-					-0-
*07	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	17	1	3309	3	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
*09	3420	X	2971	-0-	-449	-0-	15	1	2956	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	14	1	2864	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	13	1	2709	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	14	1	2628	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 #: 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
*04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	11	1	3762	3	Y	-0-					-0-
*05	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	13	1	3772	3	Y	-0-					-0-
*06	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	12	1	3533	3	Y	-0-					-0-
*07	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	12	1	3606	3	Y	-0-					-0-
*08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	12	1	3562	3	Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	12	1	3402	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	17	1	3470	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	15	1	3126	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	18	1	3414	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
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	75	1	3708	3	N	-0-					-0-
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	75	1	3811	3	N	-0-					-0-
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	69	1	3666	3	N	-0-					-0-
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	79	1	3766	3	N	-0-					-0-
*08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	80	1	3783	3	N	-0-					-0-
*09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	100	1	3653	3	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	108	1	3802	3	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	3	N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	142	1	4195	3	N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	121	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	109	1	3433	3	N	-0-					-0-
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	125	1	3766	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
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	20	1	4672	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	24	1	4799	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*06	5040	X	4687	-0-	-353	-0-	24	1	4663	3	Y	-0-					8
*07	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	24	1	4829	3	Y	-0-					8
*08	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	24	1	4705	3	Y	-0-					8
*09	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	23	1	4470	3	Y	-0-					8
10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	22	1	4559	3	Y	-0-					8
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					8
12	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	22	1	4435	3	Y	-0-					8
01	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-					8
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	20	1	4107	3	Y	1					9
							1	9									
03	4588	X	4553	-0-	-35	-0-	24	1	4520	3	Y	8	17	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	7	1	1680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	9	1	1656	3	Y	2					2
							2	9									
*07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	9	1	1713	3	Y	5					7
							6	9									
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	9	1	1798	3	Y	3					10
							3	9									
*09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	8	1	1657	3	Y	2					12
							2	9									
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	8	1	1697	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	8	1	1619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	8	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	7	1	1470	3	Y	3					5
							3	9									
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	9	1	1618	3	Y	3					8
							3	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	102	1	23302	3	Y	52					182
							57	9									
*05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	119	1	23500	3	Y	35	183	1			34
							39	9									
*06	24510	X	22557	-0-	-1953	-0-	115	1	22391	3	Y	46					80
							51	9									
*07	25327	X	23079	-0-	-2248	-0-	116	1	22942	3	Y	19					99
							21	9									
*08	24242	X	22679	-0-	-1563	-0-	115	1	22512	3	Y	47					146
							52	9									
*09	23460	X	21148	-0-	-2312	-0-	106	1	21021	3	Y	19	162	1			3
							21	9									
10	23653	X	21462	-0-	-2191	-0-	104	1	21318	3	Y	36					39
							40	9									
11	22560	X	20673	-0-	-1887	-0-	100	1	20542	3	Y	28					67
							31	9									
12	22940	X	21465	-0-	-1475	-0-	105	1	21325	3	Y	32	34	1			65
							35	9									
01	22692	X	21517	-0-	-1175	-0-	107	1	21371	3	Y	35					100
							39	9									
02	19740	X	19463	-0-	-277	-0-	94	1	19337	3	Y	29					129
							32	9									
03	21452	X	21182	-0-	-270	-0-	111	1	21039	3	Y	29					158
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	24	1	701	2	N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	25	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	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 #: 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
10	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	207	1	5997	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5581	-0-	-187	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	201	1	5893	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
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	135	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	102	1	3007	2	N	-0-					-0-
*03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	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
*04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	26	1	5943	3	Y	16	2	1			19
							18	9									
*05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	32	1	6273	3	Y	18					37
							20	9									
*06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	31	1	6111	3	Y	15					52
							17	9									
*07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	32	1	6336	3	Y	8	57	1			3
							9	9									
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	32	1	6356	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
*09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6296	3	Y	16					30
							18	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7569	3	Y	15	41	1			4
							17	9									
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
12	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	31	1	6329	3	Y	26					44
							29	9									
01	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	31	1	6264	3	Y	20	63	1			1
							22	9									
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	27	1	5586	3	Y	23	5	1			19
							25	9									
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	32	1	6036	3	Y	15	33	1			1
							17	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
*04	8880	X	8088	-0-	-792	-0-	24	1	8064	3	N	-0-					-0-
*05	9083	X	8242	-0-	-841	-0-	28	1	8214	3	N	-0-					-0-
*06	8700	X	7595	-0-	-1105	-0-	26	1	7569	3	N	-0-					-0-
*07	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	25	1	7347	3	N	-0-					-0-
*08	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	26	1	7600	3	N	-0-					-0-
*09	8100	X	7086	-0-	-1014	-0-	24	1	7062	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	23	1	7196	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	34	1	7002	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	36	1	7199	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6379	-0-	-229	-0-	31	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	36	1	6848	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	26	1	5854	3	Y	-0-	20	1			-0-
*05	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	31	1	6046	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
*06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	30	1	5829	3	Y	3					10
							3	9									
*07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	31	1	6040	3	Y	1					11
							1	9									
*08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	31	1	6008	3	Y	32	40	1			3
							35	9									
*09	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	29	1	5713	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
10	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	29	1	5890	3	Y	2					9
							2	9									
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	28	1	5697	3	Y	4					13
							4	9									
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	28	1	5740	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
01	5983	X	5782	-0-	-201	-0-	29	1	5743	3	Y	9					9
							10	9									
02	5376	X	5198	-0-	-178	-0-	25	1	5167	3	Y	5					14
							6	9									
03	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	30	1	5628	3	Y	-0-					14

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

*04	12960	X	12569	-0-	-391	-0-	55	1	12514	3	N	-0-					-0-
*05	13392	X	11780	-0-	-1612	-0-	59	1	11721	3	N	-0-					-0-
*06	12960	X	12403	-0-	-557	-0-	63	1	12340	3	N	-0-					-0-
*07	13392	X	13290	-0-	-102	-0-	67	1	13223	3	N	-0-					-0-
*08	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	64	1	12500	3	N	-0-					-0-
*09	12570	X	11954	-0-	-616	-0-	60	1	11894	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12134	-0-	-1165	-0-	59	1	12075	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11573	-0-	-1297	-0-	56	1	11517	3	N	-0-					-0-
12	12524	X	11809	-0-	-715	-0-	58	1	11751	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	58	1	11526	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11256	-0-	-865	-0-	59	1	11197	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

*04	930	N	848	-0-	-82	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
*05	961	N	867	-0-	-94	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-
*07	868	N	812	-0-	-56	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	N	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	15	1	1068	2	Y	-0-					2
							3311	3									
*05	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	17	1	1102	2	Y	6	8	1			-0-
							3415	3	7	9							
*06	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	17	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3321	3									
*07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	17	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							3423	3									
*08	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	17	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3400	3									
*09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	17	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							3267	3									
10	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	17	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							3382	3									
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	15	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3183	3									
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	Y	-0-					-0-
							3525	3									
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	17	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3357	3									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
							3008	3									
03	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3288	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5824	2	N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	210	1	6069	2	N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	186	1	5481	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	720	1	2528	3	N	-0-					-0-
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	856	1	3832	3	N	128	108	1			20
							141	9									
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	823	1	3392	3	N	-0-					20
*07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	810	1	3553	3	N	-0-					20
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	719	1	3308	3	N	-0-					20
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	827	1	3331	3	N	-0-					20
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	853	1	3211	3	N	-0-					20
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	825	1	3157	3	N	-0-					20
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	826	1	3146	3	N	98	83	1			35
							108	9									
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-					35
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-					35
*03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	6	1	1439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	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
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	7	1	2534	3	Y	-0-					-0-
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	9	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	9	1	2561	3	Y	-0-					-0-
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	10	1	2796	3	Y	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	9	1	2664	3	Y	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	14	1	2736	3	Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-					-0-
*03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	370	-0-	-80	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	N	2					2
							2	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	N	-0-					2
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-					2
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	1	679	3	N	-0-					2
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	N	-0-					2
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					2
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-					2
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-					2
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	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
10	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	892	-0-	-1448	-0-	29	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	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 #: 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
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	93	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	4	1	1430	3	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	5	1	1341	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	5	1	1486	3	N	-0-					-0-
*07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	5	1	1424	3	N	-0-					-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	3	N	-0-					-0-
*09	1500	N	990	-0-	-510	-0-	3	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	797	-0-	-643	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	4	1	709	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	N	-0-					-0-
*05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	7	1	2056	3	N	-0-					-0-
*06	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	6	1	1840	3	N	-0-					-0-
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	3	N	-0-					-0-
*08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	10	1	2829	3	N	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	9	1	2610	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	2128	3	N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
*03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	4345	-0-	-65	-0-	13	1	4332	3	Y	-0-					43
*05	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					43
*06	4350	X	4335	-0-	-15	-0-	15	1	4320	3	Y	-0-					43
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-					43
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	23	1	4548	3	Y	-0-					43
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	23	1	4463	3	Y	-0-					43
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4605	3	Y	-0-					43
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-					43
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	22	1	4546	3	Y	-0-	23	1			20
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-					20
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-					20
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

10	12648	X	10653	-0-	-1995	-0-	379	1	10274	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	345	1	9801	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10233	-0-	-1392	-0-	357	1	9876	2	N	-0-					-0-
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	447	1	11946	2	N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	345	1	9697	2	N	-0-					-0-
*03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	404	1	11277	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

10	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	350	1	9511	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	9405	-0-	-1125	-0-	320	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9834	-0-	-706	-0-	335	1	9499	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	333	1	8970	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8165	-0-	-851	-0-	281	1	7884	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	313	1	8617	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	31	1	906	2	N	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	32	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	43	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	41	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	688	-0-	-552	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
*01	1147	N	788	-0-	-359	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	67	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1076	-0-	-1714	-0-	140	1	936	2	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	280	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	90	1	481	2	N	-0-					-0-
*01	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	330	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	289	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	332	1	2375	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	969	-0-	-860	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	920	-0-	-258	-0-	80	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	188	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	25	-0-	-983	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1167	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3857	-0-	857	857	983	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2895	-0-	-205	652	757	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2565	N	1913	-0-	-652	-0-	267	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	444	-0-	-900	-0-	70	1	374	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	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
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	158	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	149	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	154	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	9	1	2133	3	Y	2					10
							2	9									
*05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					10
*06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	11	1	2115	3	Y	2					12
							2	9									
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
*08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	11	1	2187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	9	1	1920	3	Y	3					3
							3	9									
03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	11	1	2115	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	22	1	5039	3	Y	-0-					7
*05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	26	1	5151	3	Y	-0-					7
*06	5400	X	4947	-0-	-453	-0-	25	1	4922	3	Y	-0-					7
*07	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	26	1	5064	3	Y	-0-					7
*08	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	25	1	4879	3	Y	-0-					7
*09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	24	1	4713	3	Y	-0-					7
10	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	23	1	4752	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-					7
12	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					7
01	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-					7
02	4424	X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-					7
03	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	23	1	4349	3	Y	20					27
							22	9									

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
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	458	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	649	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	580	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-					-0-
*03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	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
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	169	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	167	1	4668	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	164	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					-0-
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	226	1	4195	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	253	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					2
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					2
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					2
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	-0-					2
*08	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					2
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					2
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					2
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					2
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					2
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					2
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1016	-0-	-694	-0-	4	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*08	1829	N	765	-0-	-1064	-0-	4	1	761	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	720	-0-	-427	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	131	1	3757	2	N	-0-					-0-
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	145	1	4150	2	N	-0-					-0-
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-					-0-
*07	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	136	1	3824	2	N	-0-					-0-
*08	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	128	1	3536	2	N	-0-					-0-
*09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	118	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3485	-0-	-475	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	7	1	2480	3	N	-0-					-0-
*05	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	8	1	2419	3	N	-0-					-0-
*06	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	8	1	2405	3	N	-0-					-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	9	1	2645	3	N	-0-					-0-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	9	1	2564	3	N	-0-					-0-
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	8	1	2451	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	8	1	2537	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	8	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	9	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	9	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	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
*04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	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
*04	2370	N	1902	-0-	-468	-0-	8	1	1894	3	N	-0-					-0-
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	N	-0-					-0-
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-					-0-
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	2086	3	N	-0-					-0-
*08	2356	N	1176	-0-	-1180	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
*09	2310	N	936	-0-	-1374	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1434	-0-	-674	-0-	7	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	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 #: 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
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	19	1	4389	3	N	-0-			-0-
*05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	23	1	4519	3	N	-0-			-0-
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-			-0-
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-			-0-
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	23	1	4548	3	N	-0-			-0-
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	22	1	4377	3	N	-0-			-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	22	1	4494	3	N	-0-			-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4415	3	N	-0-			-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	N	-0-			-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-			-0-
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-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
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	10	1	3275	3	N	-0-			-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	11	1	3374	3	N	-0-			-0-
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	12	1	3597	3	N	-0-			-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	12	1	3663	3	N	-0-			-0-
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	12	1	3522	3	N	-0-			-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	11	1	3350	3	N	-0-			-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3365	3	N	-0-			-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-			-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3417	3	N	-0-			-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-			-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-			-0-
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	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
*04	3600	X	3315	-0-	-285	-0-	14	1	3301	3	N	-0-			-0-
*05	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	18	1	3570	3	N	-0-			-0-
*06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	17	1	3393	3	N	-0-			-0-
*07	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	18	1	3484	3	N	-0-			-0-
*08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	18	1	3473	3	N	-0-			-0-
*09	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	17	1	3345	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	17	1	3435	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	16	1	3255	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	16	1	3221	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	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
*04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	5	1	1023	3	N	-0-			-0-
*05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	5	1	1028	3	N	-0-			-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	6	1	1080	3	N	-0-			-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	N	-0-			-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-			-0-
*09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	5	1	1061	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	5	1	956	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-			-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	10	1	2284	3	N	-0-					-0-
*05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-
*06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	11	1	2207	3	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
*08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	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
*04	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	31	1	7009	3	N	-0-					-0-
*05	8184	X	6993	-0-	-1191	-0-	35	1	6958	3	N	-0-					-0-
*06	7830	X	6427	-0-	-1403	-0-	33	1	6394	3	N	-0-					-0-
*07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	33	1	6456	3	N	-0-					-0-
*08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	32	1	6333	3	N	-0-					-0-
*09	7050	X	6038	-0-	-1012	-0-	30	1	6008	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6142	-0-	-864	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5895	-0-	-525	-0-	28	1	5867	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	29	1	5903	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	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
*04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	53	1	12193	3	N	-0-					-0-
*05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	61	1	12116	3	N	-0-					-0-
*06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	59	1	11437	3	N	-0-					-0-
*07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	60	1	11936	3	N	-0-					-0-
*08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	56	1	10921	3	N	-0-					-0-
*09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	51	1	10153	3	N	-0-					-0-
10	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	50	1	10130	3	N	-0-					-0-
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	48	1	9980	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9972	-0-	-1002	-0-	49	1	9923	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 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
*04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	23	1	5317	3	Y	1					3
							1	9									
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	27	1	5268	3	Y	-0-					3
*06	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					3
*07	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	26	1	5079	3	Y	-0-					3
*08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	28	1	5418	3	Y	-0-					3
*09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	27	1	5323	3	Y	-0-					3
10	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	25	1	5204	3	Y	-0-					3
11	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	24	1	4876	3	Y	-0-					3
12	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					3
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-					3
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					3
*03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-					3

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
*04	9480	X	7825	-0-	-1655	-0-	34	1	7791	3	N	-0-					-0-
*05	9021	X	7645	-0-	-1376	-0-	39	1	7606	3	N	-0-					-0-
*06	8730	X	7203	-0-	-1527	-0-	37	1	7166	3	N	-0-					-0-
*07	8556	X	7162	-0-	-1394	-0-	36	1	7126	3	N	-0-					-0-
*08	8277	X	7116	-0-	-1161	-0-	36	1	7080	3	N	-0-					-0-
*09	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	34	1	6680	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	33	1	6810	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6594	-0-	-606	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	34	1	6945	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	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
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9480	X	7666	-0-	-1814	-0-	33	1	7633	3	Y	-0-					17
*05	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	43	1	8467	3	Y	-0-					17
*06	8550	X	7842	-0-	-708	-0-	40	1	7802	3	Y	-0-					17
*07	8835	X	7719	-0-	-1116	-0-	39	1	7680	3	Y	-0-					17
*08	8711	X	7597	-0-	-1114	-0-	38	1	7559	3	Y	-0-					17
*09	8250	X	7000	-0-	-1250	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					17
10	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	34	1	7007	3	Y	-0-					17
11	7830	X	6596	-0-	-1234	-0-	32	1	6564	3	Y	-0-					17
12	7719	X	6329	-0-	-1390	-0-	31	1	6298	3	Y	-0-					17
01	7595	X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					17
02	6524	X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-					17
03	7037	X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	612	1	17563	2	N	-0-					-0-
11	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	517	1	15196	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17426	-0-	-1670	-0-	583	1	16843	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	12	1	2642	3	N	-0-					3
*05	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					3
*06	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					3
*07	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	13	1	2653	3	N	-0-					3
*08	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					3
*09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	13	1	2484	3	N	-0-					3
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	13	1	2571	3	N	-0-					3
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-					3
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-					3
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-					3
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					3
03	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	19	1	4320	3	Y	23					47
							25	9									
*05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	26	1	5059	3	Y	15	49	1			13
							17	9									
*06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	24	1	4593	3	Y	11	1	1			23
							12	9									
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	Y	17	40	1			-0-
							19	9									
*08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4538	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	23	1	4509	3	Y	13					18
							14	9									
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	23	1	4716	3	Y	16					34
							18	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4870	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	5013	3	Y	20					20
							22	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	Y	30					50
							33	9									
03	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	26	1	4933	3	Y	20	47	1			23
							22	9									

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
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	8	1	1779	3	Y	9					84
							10	9									
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	Y	6					90
							7	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1731	3	Y	14					104
							15	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	13	73	1			44
							14	9									
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	-0-					44
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	5					49
							6	9									
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	8	1	1691	3	Y	3					52
							3	9									
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	8	1	1583	3	Y	10					62
							11	9									
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	8	1	1647	3	Y	10					72
							11	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	Y	17					89
							19	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	3	Y	6					95
							7	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	29					124
							32	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	214	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	202	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	213	1	6147	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-					-0-
*03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	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 GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	169	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7319	-0-	-151	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7518	-0-	-201	-0-	251	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7050	X	7010	-0-	-40	-0-	31	1	6979	3	Y	-0-	16	1			-0-
*05	7285	X	7236	-0-	-49	-0-	37	1	7198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	36	1	6932	3	Y	-0-					-0-
*07	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	29	1	5786	3	Y	-0-					-0-
*08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	41	1	8016	3	Y	-0-					-0-
*09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	36	1	7050	3	Y	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	35	1	7191	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6942	-0-	-18	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	35	1	7027	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-					-0-
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	12	1	4009	3	Y	-0-					-0-
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	14	1	4279	3	Y	-0-					-0-
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	14	1	4076	3	Y	-0-					-0-
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	14	1	4131	3	Y	-0-					-0-
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	21	1	4199	3	Y	-0-					-0-
*09	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	16	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	19	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	20	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
*03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5616	-0-	-181	-0-	216	1	5400	2	N	-0-					-0-
*11	5490	X	5382	-0-	-108	-0-	232	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	212	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	162	1	4849	2	N	-0-					-0-
*03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	179	1	5324	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 #: 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
10	10540	X	9718	-0-	-822	-0-	327	1	9391	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	309	1	9083	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9577	-0-	-250	-0-	320	1	9257	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	326	1	9563	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8675	-0-	-201	-0-	285	1	8390	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9567	-0-	-136	-0-	316	1	9251	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
10	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	19	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	20	1	4009	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	18	1	3645	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	21	1	3893	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	13	1	2867	3	N	-0-					-0-
*05	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					-0-
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
*07	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	14	1	2806	3	N	-0-					-0-
*08	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	14	1	2795	3	N	-0-					-0-
*09	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	14	1	2687	3	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	N	-0-					-0-
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-					-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	N	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	15	1	2769	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5	1	1609	3	N	-0-					-0-
*06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	5	1	1464	3	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	5	1	1461	3	N	-0-					-0-
*08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	5	1	1443	3	N	-0-					-0-
*09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	5	1	1433	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	7	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	6	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	5	1	1093	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5820	X	4821	-0-	-999	-0-	21	1	4800	3	Y	-0-					-0-
*05	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	27	1	5252	3	Y	-0-					-0-
*06	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	26	1	5016	3	Y	-0-					-0-
*07	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	26	1	5176	3	Y	-0-					-0-
*08	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	26	1	5136	3	Y	-0-					-0-
*09	5100	X	5009	-0-	-91	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5192	-0-	-78	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	24	1	4954	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	24	1	4886	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4670	-0-	-507	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4200	-0-	-476	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	24	1	4601	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
*04	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	18	1	4019	3	Y	-0-					-0-
*05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	21	1	4117	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	18	1	3548	3	Y	-0-					-0-
*07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-					-0-
*08	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	20	1	3975	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	20	1	4042	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	19	1	3835	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3450	-0-	-50	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	7	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*07	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	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
*04	14400	X	14187	-0-	-213	-0-	62	1	14112	3	Y	12					79
							13	9									
*05	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	77	1	15124	3	Y	1					80
							1	9									
*06	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	74	1	14472	3	Y	13					93
							14	9									
*07	14849	X	14463	-0-	-386	-0-	73	1	14389	3	Y	1					93
							1	9									
*08	15190	X	14979	-0-	-211	-0-	76	1	14902	3	Y	1					94
							1	9									
*09	14700	X	14290	-0-	-410	-0-	72	1	14203	3	Y	14					108
							15	9									
10	15190	X	14474	-0-	-716	-0-	70	1	14402	3	Y	2					110
							2	9									
11	14550	X	14124	-0-	-426	-0-	68	1	14056	3	Y	-0-					110
12	14973	X	14562	-0-	-411	-0-	71	1	14487	3	Y	4					114
							4	9									
01	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	63	1	12645	3	Y	1					115
							1	9									
02	13328	X	11134	-0-	-2194	-0-	54	1	11080	3	Y	-0-					115
03	14601	X	12392	-0-	-2209	-0-	65	1	12318	3	Y	8					123
							9	9									

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 #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1638	1	2804	3	Y	-0-					-0-
*05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	817	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	1215	-0-	-2145	-0-	842	1	373	3	Y	-0-					-0-
*07	4588	X	877	-0-	-3711	-0-	868	1	9	3	Y	-0-					-0-
*08	4588	X	2398	-0-	-2190	-0-	876	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*09	4440	X	3234	-0-	-1206	-0-	824	1	2410	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	222	-0-	-2088	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	101	-0-	-2999	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	502	-0-	-2298	-0-	198	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	884	1	2963	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	15	1	3361	3	Y	-0-					-0-
*05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
*06	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	16	1	3183	3	Y	-0-					-0-
*07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-
*08	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	17	1	3295	3	Y	-0-					-0-
*09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	15	1	3151	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	17	1	3190	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	963	-0-	-27	-0-	4	1	959	3	Y	-0-					2
*05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	5	1	988	3	Y	2					4
							2	9									
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					4
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	972	3	Y	-0-					4
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					4
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					4
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					4
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					4
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					4
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					4
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					4
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					4

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
10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	948	1	7949	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	814	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	803	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	715	1	4644	2	N	-0-					-0-
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	750	1	4490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-			7
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-			7
*06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-			7
*07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-			7
*08	1550	N	705	-0-	-845	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			7
*09	1440	N	481	-0-	-959	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			7
10	1364	N	452	-0-	-912	-0-	2	1	450	3	Y	-0-			7
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	2	1	367	3	Y	-0-			7
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	2	1	448	3	Y	-0-			7
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-			7
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-			7
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	7	1	2344	3	N	-0-			-0-
*05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	7	1	2180	3	N	-0-			-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	8	1	2338	3	N	-0-			-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	8	1	2286	3	N	-0-			-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	8	1	2353	3	N	-0-			-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	8	1	2240	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	6	1	1974	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	6	1	1947	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	6	1	1905	3	N	-0-			-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-			-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-			-0-
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	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
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	791	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	852	1	876	2	N	-0-			-0-
12	589	X	201	-0-	-388	-0-	201	1			N	-0-			-0-
01	589	X	237	-0-	-352	-0-	228	1	9	2	N	-0-			-0-
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	2	N	-0-			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	26	1	5838	3	N	-0-			-0-
*05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	34	1	6778	3	N	-0-			-0-
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	33	1	6418	3	N	-0-			-0-
*07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	34	1	6677	3	N	-0-			-0-
*08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	32	1	6275	3	N	-0-			-0-
*09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	3	N	-0-			-0-
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	32	1	6441	3	N	-0-			-0-
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	31	1	6479	3	N	-0-			-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	N	-0-			-0-
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-			-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-			-0-
*03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	27	1	4656	3	N	15					152
							17	9									
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	30	1	4461	3	N	14					166
							15	9									
*06	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	28	1	4122	3	N	16	65	1			117
							18	9									
*07	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	23	1	3378	3	N	9					126
							10	9									
*08	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	28	1	4135	3	N	19					145
							21	9									
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	31	1	4522	3	N	6					151
							7	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	30	1	4581	3	N	11					162
							12	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	29	1	4427	3	N	19					181
							21	9									
12	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	30	1	4564	3	N	18					199
							20	9									
01	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	27	1	3964	3	N	8	174	1			33
							9	9									
02	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	27	1	4106	3	N	21					54
							23	9									
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-					54

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	257	1	7372	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	241	1	7065	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7697	-0-	-425	-0-	257	1	7440	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

10	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	682	1	17065	2	N	-0-					-0-
*11	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	705	1	15665	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	16269	-0-	-1556	-0-	627	1	15642	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-					-0-
02	16100	X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	10	1	2353	3	Y	-0-			-0-
*05	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-			-0-
*06	2490	X	2418	-0-	-72	-0-	12	1	2406	3	Y	-0-			-0-
*07	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	12	1	2414	3	Y	-0-			-0-
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-			-0-
*09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-			-0-
10	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

*04	4170	X	3725	-0-	-445	-0-	16	1	3709	3	Y	-0-			-0-
*05	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	20	1	3898	3	Y	-0-			-0-
*06	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-			-0-
*07	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	18	1	3532	3	Y	-0-			-0-
*08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	19	1	3736	3	Y	-0-			-0-
*09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	19	1	3727	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	18	1	3734	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	17	1	3492	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-			-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

10	18693	X	18529	-0-	-164	-0-	624	1	17905	2	N	-0-			-0-
11	18090	X	15330	-0-	-2760	-0-	505	1	14825	2	N	-0-			-0-
12	19003	X	11606	-0-	-7397	-0-	388	1	11218	2	N	-0-			-0-
01	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-			-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	2	N	-0-			-0-
*03	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	13	1	4396	3	Y	-0-			6
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	23	1	4499	3	Y	-0-			6
*06	4470	X	4246	-0-	-224	-0-	22	1	4224	3	Y	-0-			6
*07	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	23	1	4551	3	Y	-0-			6
*08	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-			6
*09	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	22	1	4258	3	Y	-0-			6
10	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	22	1	4404	3	Y	-0-			6
11	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-			6
12	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	21	1	4321	3	Y	-0-			6
01	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-			6
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-			6
03	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	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
10	8122	X	7723	-0-	-399	-0-	260	1	7463	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	240	1	7044	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7692	-0-	-244	-0-	257	1	7435	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	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
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	2	N	-0-			-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	228	1	6688	2	N	-0-			-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	228	1	6603	2	N	-0-			-0-
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-			-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-			-0-
*03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	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
*04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	27	1	6149	3	Y	-0-			-0-
*05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	34	1	6785	3	Y	-0-			-0-
*06	6360	X	6092	-0-	-268	-0-	31	1	6061	3	Y	-0-			-0-
*07	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	28	1	5559	3	Y	-0-			-0-
*08	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	32	1	6361	3	Y	-0-			-0-
*09	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	30	1	5900	3	Y	-0-			-0-
10	6572	X	5724	-0-	-848	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-			-0-
11	6180	X	3707	-0-	-2473	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-			-0-
12	6386	X	3963	-0-	-2423	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-			-0-
01	6386	X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-			-0-
*03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	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
10	24583	X	21654	-0-	-2929	-0-	729	1	20925	2	N	-0-			-0-
11	23310	X	20853	-0-	-2457	-0-	687	1	20166	2	N	-0-			-0-
12	23591	X	21451	-0-	-2140	-0-	717	1	20734	2	N	-0-			-0-
01	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-			-0-
02	20412	X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-			-0-
03	21669	X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	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-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
*04	2400	X	2320	-0-	-80	-0-	14	1	2303	3	Y	3					28
							3	9									
*05	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-					28
*06	3420	X	2046	-0-	-1374	-0-	14	1	2030	3	Y	2					30
							2	9									
*07	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	16	1	2326	3	Y	2					32
							2	9									
*08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	17	1	2466	3	Y	1					33
							1	9									
*09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2350	3	Y	2					35
							2	9									
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	17	1	2554	3	Y	-0-					35
11	2400	X	1983	-0-	-417	-0-	13	1	1968	3	Y	2					37
							2	9									
12	2449	N	1279	-0-	-1170	-0-	8	1	1269	3	Y	2					39
							2	9									
01	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3					42
							3	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7					49
							8	9									
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2					51
							2	9									

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
*04	12360	X	10122	-0-	-2238	-0-	44	1	10078	3	N	-0-					-0-
*05	12028	X	10116	-0-	-1912	-0-	51	1	10065	3	N	-0-					-0-
*06	11490	X	9427	-0-	-2063	-0-	48	1	9379	3	N	-0-					-0-
*07	11501	X	9611	-0-	-1890	-0-	48	1	9563	3	N	-0-					-0-
*08	10943	X	9394	-0-	-1549	-0-	48	1	9346	3	N	-0-					-0-
*09	10110	X	8897	-0-	-1213	-0-	45	1	8852	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8931	-0-	-1175	-0-	43	1	8888	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	7667	-0-	-1753	-0-	37	1	7630	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8602	-0-	-884	-0-	42	1	8560	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	3	26	9	Y	24	39	1			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7					7
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					7
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	1			-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1			27

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
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1221	3	32	9	Y	29	29	1			39
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	835	3	1	9	Y	1	1	1			39
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					39
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					39
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	1			39
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1			64

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
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1314	3	41	9	Y	37	40	1			22
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1146	3	2	9	Y	2	2	1			22
12	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					22
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-					22
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1			22
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1			38

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1218	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1066	3	Y	8					8
							9	9									
10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	5	1	978	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31					31
							34	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	5549	X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	257	1	4780	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	293	1	5023	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	292	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	263	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	293	1	4862	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
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	376	1	10796	2	N	-0-					-0-
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	348	1	10207	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	303	1	8911	2	N	-0-					-0-
*03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	325	1	9495	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
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	11	1	2421	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	12	1	2342	3	Y	7					10
							8	9									
*06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	12	1	2359	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
*07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	12	1	2425	3	Y	15					15
							17	9									
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	Y	-0-					15
*09	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-					15
10	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	12	1	2409	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	11	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	Y	5					5
							6	9									
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					5
02	2156	N	2152	-0-	-4	-0-	10	1	2113	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
03	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	12	1	2307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	419	1	11607	2	N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	387	1	10828	2	N	-0-					-0-
12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	394	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	392	1	10536	2	N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	328	1	9230	2	N	-0-					-0-
*03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	355	1	9900	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

10	2697	X	2106	-0-	-591	-0-	630	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1717	-0-	-893	-0-	560	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	528	-0-	-2169	-0-	528	1			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	692	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	671	1	1428	2	N	-0-					-0-
*03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	728	1	1762	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	839	1	2983	2	N	-0-					-0-
*11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	984	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	994	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	833	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	874	1	2726	2	N	-0-					-0-
*03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	978	1	3261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	46	1	10390	3	N	9					115
							10	9									
*05	11253	X	10825	-0-	-428	-0-	55	1	10768	3	N	2					117
							2	9									
*06	10620	X	10254	-0-	-366	-0-	52	1	10201	3	N	1					118
							1	9									
*07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	56	1	11062	3	N	-0-					118
*08	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	56	1	10944	3	N	1					119
							1	9									
*09	10470	X	10338	-0-	-132	-0-	52	1	10286	3	N	-0-					119
10	11129	X	10646	-0-	-483	-0-	52	1	10593	3	N	1					120
							1	9									
11	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	49	1	10181	3	N	1					121
							1	9									
12	11129	X	10360	-0-	-769	-0-	51	1	10309	3	N	-0-					121
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1					122
							1	9									
02	9660	X	9247	-0-	-413	-0-	45	1	9165	3	N	34					156
							37	9									
03	10633	X	10402	-0-	-231	-0-	54	1	10327	3	N	19	144	1			31
							21	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

10	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	226	1	6498	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6339	-0-	-351	-0-	209	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	221	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	526	1	3095	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	514	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	542	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-					-0-
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	317	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	303	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	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-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	3	1	1002	3	N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	N	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	3	N	-0-					-0-
*07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	3	1	1025	3	N	-0-					-0-
*08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	3	1	898	3	N	-0-					-0-
*09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5520	X	3982	-0-	-1538	-0-	17	1	3965	3	N	-0-					-0-
*05	5549	X	4181	-0-	-1368	-0-	21	1	4160	3	N	-0-					-0-
*06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	N	-0-					-0-
*08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	21	1	4185	3	N	-0-					-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	21	1	4285	3	N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	20	1	4143	3	N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	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
*04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	6	1	1350	3	Y	-0-					5
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					5
*06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					5
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					5
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					5
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					5
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					5
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					5
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					5
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					5
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	38	1	8714	3	N	-0-					-0-
*05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	43	1	8457	3	N	-0-					-0-
*06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	40	1	7803	3	N	-0-					-0-
*07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	39	1	7794	3	N	-0-					-0-
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	30	1	5856	3	N	-0-					-0-
*09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	557	1	5733	3	N	-0-					-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	237	1	6169	3	N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	36	1	7304	3	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	3	N	-0-					-0-
*03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	17	1	3786	3	N	-0-					15
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	20	1	3898	3	N	-0-					15
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	N	-0-					15
*07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	N	-0-					15
*08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	14	1	2679	3	N	-0-					15
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					15
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2708	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3196	-0-	96	96	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	185	1	546	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3					3
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					3
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	2	1			7

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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8					8
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	73	1			-0-
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	6	1			17

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-					-0-
02	896	N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1208	3	6	9	Y	5					5
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					5
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	73	1			1
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	6	1			24

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	661	-0-	-149	-0-	3	1	658	3	N	-0-					-0-
*05	1519	N	617	-0-	-902	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	N	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	N	-0-					-0-
*09	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	8	1	1869	3	N	-0-					2
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					2
*06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	9	1	1812	3	N	-0-					2
*07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					2
*08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	9	1	1825	3	N	-0-					2
*09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	9	1	1756	3	N	-0-					2
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					2
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					2
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	N	-0-					2
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					2
02	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					2
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	165	1	4746	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4261	-0-	-989	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4513	-0-	-850	-0-	151	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	156	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	137	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	734	-0-	-106	-0-	3	1	731	3	N	-0-					17
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	N	-0-					17
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	N	-0-					17
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	861	3	N	-0-					17
*08	930	N	839	-0-	-91	-0-	4	1	835	3	N	-0-					17
*09	870	N	699	-0-	-171	-0-	4	1	695	3	N	-0-					17
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	4	1	800	3	N	-0-					17
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	3	1	532	3	N	-0-					17
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					17
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	3	1	599	3	N	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					17
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9570	X	9020	-0-	-550	-0-	39	1	8962	3	Y	17					107
							19	9									
*05	9889	X	9107	-0-	-782	-0-	46	1	9050	3	Y	10					117
							11	9									
*06	9330	X	9014	-0-	-316	-0-	46	1	8948	3	Y	18					135
							20	9									
*07	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	46	1	9172	3	Y	14	32	1			117
							15	9									
*08	9455	X	9084	-0-	-371	-0-	46	1	9038	3	Y	-0-	102	1			15
*09	9030	X	8743	-0-	-287	-0-	44	1	8678	3	Y	19	4	1			30
							21	9									
10	9300	X	8929	-0-	-371	-0-	43	1	8867	3	Y	17	45	1			2
							19	9									
11	9000	X	8708	-0-	-292	-0-	42	1	8647	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	9021	X	8772	-0-	-249	-0-	43	1	8701	3	Y	25					42
							28	9									
01	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	44	1	8687	3	Y	15	56	1			1
							17	9									
02	8148	X	7909	-0-	-239	-0-	38	1	7849	3	Y	20	4	1			17
							22	9									
03	8990	X	8857	-0-	-133	-0-	46	1	8789	3	Y	20	36	1			1
							22	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	101	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	121	1	3236	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	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 #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	10	1	2179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	11	1	2102	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	10	1	2104	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	9	1	1940	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

*04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	17	1	3847	3	Y	-0-					13
*05	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	20	1	4001	3	Y	19					32
							21	9									
*06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					32
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	21	1	4078	3	Y	-0-					32
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	21	1	4082	3	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
*09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	20	1	4030	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	20	1	4073	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

10	32116	X	29602	-0-	-2514	-0-	997	1	28605	2	N	-0-					-0-
11	30540	X	27915	-0-	-2625	-0-	919	1	26996	2	N	-0-					-0-
12	31062	X	28505	-0-	-2557	-0-	953	1	27552	2	N	-0-					-0-
01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-					-0-
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	8	1	1847	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	8					30
							9	9									
*06	1830	N	1483	-0-	-347	-0-	8	1	1473	3	Y	2					32
							2	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2097	3	Y	5					37
							6	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					37
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	2					39
							2	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	Y	37	36	1			40
							41	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	2	2	1			40
							2	9									
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					40
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2					42
							2	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9	1	1762	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	16	2	1			36
							18	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

10	7378	X	6331	-0-	-1047	-0-	222	1	6109	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6070	-0-	-800	-0-	216	1	5854	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	198	1	5557	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

10	18135	X	15700	-0-	-2435	-0-	529	1	15171	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	14811	-0-	-2049	-0-	488	1	14323	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15059	-0-	-1743	-0-	504	1	14555	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	91	1	2597	2	N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	115	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	N	-0-					-0-
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

10	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	159	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	94	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	99	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	155	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

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	26	1	6005	3	Y	-0-					-0-
*05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	31	1	6156	3	Y	-0-					-0-
*06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	30	1	5908	3	Y	-0-					-0-
*07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	31	1	6076	3	Y	-0-					-0-
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	31	1	5990	3	Y	-0-					-0-
*09	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	29	1	5645	3	Y	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	30	1	6155	3	Y	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	30	1	6039	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	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
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	187	1	5374	2	N	-0-					-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	178	1	5240	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	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
*04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	5	1	1233	3	Y	32					84
							35	9									
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	7	1	1279	3	Y	132					216
							145	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-	176	1			40
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	34					74
							37	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	40					114
							44	9									
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	21					135
							23	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	66	179	1			22
							73	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	22					44
							24	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	23					67
							25	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	35					102
							39	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	37					139
							41	9									
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	66	157	1			48
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	172	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	110	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	178	1	4465	2	N	-0-					-0-
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	168	1	4203	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	148	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	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
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	610	1	1648	3	Y	62					113
							68	9									
*05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	550	1	1406	3	Y	34	147	1			-0-
							37	9									
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	537	1	1430	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	631	1	1633	3	Y	-0-					7
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	623	1	1840	3	Y	85	72	1			20
							94	9									
*09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	601	1	1649	3	Y	30	47	1			3
							33	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	630	1	1468	3	Y	58	53	1			8
							64	9									
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	604	1	610	3	Y	54	37	1			25
							59	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	630	1	1576	3	Y	4	1	1			28
							4	9									
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	622	1	1733	3	Y	52	72	1			8
							57	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	3	Y	52	61	1			4
							57	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	2	N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	131	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3044	-0-	-148	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	109	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	2	N	-0-					-0-
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	95	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	68	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	89	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2129	-0-	-531	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
	LOGAN-MILLER				WELL #: 9	RRCID -> 203681						COMPL. DATE 08/02/2004					TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572
*04	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	33	1	7471	3	N	-0-					82
*05	9548	X	7511	-0-	-2037	-0-	38	1	7473	3	N	-0-					82
*06	8820	X	6986	-0-	-1834	-0-	36	1	6950	3	N	-0-					82
*07	8711	X	7048	-0-	-1663	-0-	35	1	7012	3	N	1	70	1			13
							1	9									
*08	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	35	1	6923	3	N	-0-					13
*09	7500	X	6619	-0-	-881	-0-	33	1	6586	3	N	-0-					13
10	7502	X	6715	-0-	-787	-0-	33	1	6682	3	N	-0-					13
11	6990	X	6467	-0-	-523	-0-	31	1	6436	3	N	-0-					13
12	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	32	1	6389	3	N	-0-					13
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	32	1	6455	3	N	-0-					13
02	6188	X	5715	-0-	-473	-0-	28	1	5687	3	N	-0-					13
03	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	32	1	6160	3	N	-0-					13
	PENNINGTON GU "A"				WELL #: 7	RRCID -> 203685						COMPL. DATE 07/13/2004					TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	67	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	64	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	66	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
	TODD-JARVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203712						COMPL. DATE 08/07/2004					TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877
10	8959	X	7762	-0-	-1197	-0-	275	1	7487	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	6266	-0-	-2524	-0-	214	1	6052	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	309	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	300	1	7991	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7541	-0-	-551	-0-	263	1	7278	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	259	1	7194	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
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	27	1	6201	3	N	-0-					-0-
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	33	1	6429	3	N	-0-					-0-
*06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	32	1	6163	3	N	-0-					-0-
*07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	33	1	6514	3	N	-0-					-0-
*08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	33	1	6548	3	N	-0-					-0-
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	31	1	6162	3	N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	30	1	6220	3	N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	29	1	5953	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	29	1	5854	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5546	-0-	-222	-0-	27	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	32	1	5993	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 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 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
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	116	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	126	1	3642	2	N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
*03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	721	-0-	-29	-0-	3	1	718	3	Y	-0-					7
*05	775	N	696	-0-	-79	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					7
*06	720	N	611	-0-	-109	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					7
*07	744	N	629	-0-	-115	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					7
*08	682	N	621	-0-	-61	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					7
*09	600	N	599	-0-	-1	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					7
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					7
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					7
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					7
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					7
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					7
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	8	1	1818	3	N	-0-					-0-
*05	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	9	1	1860	3	N	-0-					-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	9	1	1774	3	N	-0-					-0-
*08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	9	1	1785	3	N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	9	1	1798	3	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	9	1	1893	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	957	-0-	-807	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	4792	-0-	-2168	-0-	21	1	4771	3	N	-0-					-0-
*05	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	30	1	5858	3	N	-0-					-0-
*06	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	29	1	5632	3	N	-0-					-0-
*07	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	29	1	5651	3	N	-0-					-0-
*08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	27	1	5255	3	N	-0-					-0-
*09	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	26	1	5047	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5240	-0-	-650	-0-	26	1	5214	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	25	1	5150	3	N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	25	1	5166	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	24	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	22	1	4479	3	N	-0-					-0-
*03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4381	-0-	-1044	-0-	157	1	4224	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	126	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	142	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	189	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-
*03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	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 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	78	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	92	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	89	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	91	1	2524	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	467	-0-	-60	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	8	1	1789	3	Y	-0-					3
*05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					3
*06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	9	1	1784	3	Y	-0-					3
*07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	9	1	1804	3	Y	-0-					3
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									
*09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	9	1	1751	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	773	1	19335	2	N	-0-					-0-
*11	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	803	1	17838	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	18622	-0-	-1869	-0-	717	1	17905	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	17864	-0-	-2627	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	15629	-0-	-2879	-0-	504	1	15125	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	17455	-0-	-2664	-0-	569	1	16886	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 #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	8	1	1888	3	Y	3					50
							3	9									
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-	30	1			20
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	10	1	1905	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	3					3
							3	9									
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	Y	7					10
							8	9									
*09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	9	1	1857	3	Y	10					20
							11	9									
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-	17	1			3
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	8	1	1743	3	Y	-0-	1	1			2
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	10	1	1925	3	Y	13					15
							14	9									
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	9	1	1877	3	Y	15					30
							17	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	5					35
							6	9									
*03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					35

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	332	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	192	1	852	3	Y	-0-					-0-
*06	2610	X	1009	-0-	-1601	-0-	3	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	389	-0-	-2308	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	X	530	-0-	-1113	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	846	1	1904	3	Y	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	871	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	843	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	873	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	303	1	8682	2	N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	279	1	8209	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8681	-0-	-960	-0-	290	1	8391	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

*04	7260	X	5272	-0-	-1988	-0-	23	1	5249	3	N	-0-					-0-
*05	6727	X	5131	-0-	-1596	-0-	26	1	5105	3	N	-0-					-0-
*06	6450	X	4929	-0-	-1521	-0-	25	1	4904	3	N	-0-					-0-
*07	6665	X	5393	-0-	-1272	-0-	27	1	5366	3	N	-0-					-0-
*08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	29	1	5639	3	N	-0-					-0-
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	29	1	5801	3	N	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	26	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 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
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	128	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	125	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-					-0-
*03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	26	1	5921	3	Y	10					36
							11	9									
*05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	32	1	6395	3	Y	6					42
							7	9									
*06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	37	1	7277	3	Y	10					52
							11	9									
*07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	37	1	7285	3	Y	3	51	1			4
							3	9									
*08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	36	1	7077	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	34	1	6645	3	Y	9					16
							10	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	33	1	6781	3	Y	6					22
							7	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	32	1	6545	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	33	1	6763	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	34	1	6776	3	Y	20					26
							22	9									
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	30	1	6115	3	Y	4					30
							4	9									
03	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	35	1	6677	3	Y	5					35
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	27	1	6161	3	N	1					70
							1	9									
*05	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	29	1	5743	3	N	-0-					70
*06	6330	X	6063	-0-	-267	-0-	31	1	6031	3	N	1					12
							1	9									
*07	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	32	1	6298	3	N	-0-					12
*08	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	32	1	6329	3	N	-0-					12
*09	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	31	1	6095	3	N	-0-					12
10	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	31	1	6262	3	N	-0-					12
11	6150	X	6052	-0-	-98	-0-	29	1	6023	3	N	-0-					12
12	6355	X	6114	-0-	-241	-0-	30	1	6084	3	N	-0-					12
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					12
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					12
03	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	9	1	3109	3	N	-0-					-0-
*05	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	17	1	3310	3	N	-0-					-0-
*06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	16	1	3099	3	N	-0-					-0-
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	17	1	3376	3	N	-0-					-0-
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	17	1	3406	3	N	-0-					-0-
*09	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	15	1	2909	3	N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3444	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	159	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-					-0-
*03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	160	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4356	-0-	-324	-0-	151	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	151	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	14					34
							15	9									
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	13	1	2467	3	Y	5					39
							6	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					39
*07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					39
*08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					39
*09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					39
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					39
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					39
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					39
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					39
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2	41	1			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	12	1	4240	3	N	-0-					-0-
*05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	15	1	4321	3	N	-0-					-0-
*06	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	14	1	4118	3	N	-0-					-0-
*07	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	14	1	4279	3	N	-0-					-0-
*08	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	15	1	4324	3	N	-0-					-0-
*09	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	13	1	3986	3	N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	13	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	14	1	4351	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	14	1	4244	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	12	1	3838	3	N	-0-					-0-
*03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4331	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4403	3	Y	-0-					18
11	4140	X	3732	-0-	-408	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					18
							3710	3									
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-					18
							4346	3									
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					18
							4810	3									
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	3	Y	-0-					18
*03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	4532	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3132	-0-	-867	-0-	110	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2456	-0-	-604	-0-	85	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	84	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	94	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	82	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	969	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5520	-0-	-750	-0-	950	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	925	1	4600	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	961	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4151	-0-	-1281	-0-	846	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	799	1	2819	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	25	1	5587	3	N	-0-					-0-
*05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	29	1	5804	3	N	-0-					-0-
*06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	28	1	5497	3	N	-0-					-0-
*07	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	29	1	5746	3	N	-0-					-0-
*08	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	N	-0-					-0-
*09	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	28	1	5513	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	28	1	5754	3	N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	27	1	5642	3	N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5756	3	N	-0-					-0-
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	8	1	1865	3	Y	1					3
							1	9									
*05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					3
*06	1950	N	1598	-0-	-352	-0-	8	1	1588	3	Y	2					5
							2	9									
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	Y	-0-					5
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					5
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-					5
10	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	9	1	1797	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	7					7
							8	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									

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
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	8	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	2	N	-0-			-0-
*11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	180	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	2	N	-0-			-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-			-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-			-0-
*03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

*04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	10	1	2301	3	N	-0-			-0-
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	13	1	2484	3	N	-0-			-0-
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	N	-0-			-0-
*07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	13	1	2581	3	N	-0-			-0-
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	13	1	2525	3	N	-0-			-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	12	1	2416	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	11	1	2126	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	20	1	4589	3	Y	-0-			-0-
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	24	1	4672	3	Y	-0-			-0-
*06	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-			-0-
*07	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	23	1	4596	3	Y	-0-			-0-
*08	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	24	1	4665	3	Y	-0-			-0-
*09	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	22	1	4411	3	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	21	1	4396	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	22	1	4520	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	3	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

*04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	18	1	4138	3	Y	-0-			-0-
*05	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	21	1	4165	3	Y	-0-			-0-
*06	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	18	1	3490	3	Y	-0-			-0-
*07	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	17	1	3457	3	Y	-0-			-0-
*08	4371	X	3338	-0-	-1033	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-			-0-
*09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	20	1	3978	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-			-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-			-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-			-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-			-0-
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	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 #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	19	1	4294	3	Y	-0-					13
*05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	24	1	4674	3	Y	-0-					13
*06	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-					13
*07	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	23	1	4540	3	Y	-0-					13
*08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	23	1	4469	3	Y	-0-					13
*09	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	22	1	4317	3	Y	-0-					13
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					13
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					13
12	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	22	1	4411	3	Y	-0-					13
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					13
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	57	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4089	-0-	989	989	376	1	3713	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4200	-0-	1200	2189	519	1	3681	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4368	-0-	1268	3457	390	1	3978	3	Y	-0-					-0-
*08	8102	X	4645	-0-	-3457	-0-	394	1	4251	3	Y	-0-					-0-
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	379	1	3836	3	Y	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	391	1	3957	3	Y	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	379	1	3841	3	Y	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	343	1	3931	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	11	1	2594	3	Y	-0-					6
*05	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	14	1	2685	3	Y	-0-					6
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-					6
*07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					6
*08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					6
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	13	1	2543	3	Y	-0-					6
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	13	1	2617	3	Y	-0-					6
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					6
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	13	1	2593	3	Y	-0-					6
01	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-					6
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					6
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	8	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	Y	-0-					-0-
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	13	1	2458	3	Y	-0-					-0-
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	2651	3	Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	13	1	2603	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	5	1	1052	3	Y	-0-	24	1			-0-
*05	1271	N	939	-0-	-332	-0-	5	1	933	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	6	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	7	1	1321	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5					5
							6	9									

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	6	1	1438	3	Y	-0-					40
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	Y	5	45	1			-0-
							6	9									
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	70	90	1			-0-
							77	9									
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	485	1	1734	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	847	1	1461	3	Y	10					10
							11	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	877	1	1829	3	Y	20					30
							22	9									
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	848	1	1679	3	Y	47	75	1			2
							52	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	877	1	1799	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2728	N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18					20
							20	9									
02	2408	N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20					40
							22	9									
03	2666	N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1			6
							36	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
*04	9000	X	8260	-0-	-740	-0-	36	1	8224	3	N	-0-					-0-
*05	9300	X	8562	-0-	-738	-0-	43	1	8519	3	N	-0-					-0-
*06	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	42	1	8221	3	N	-0-					-0-
*07	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	44	1	8665	3	N	-0-					-0-
*08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	44	1	8617	3	N	-0-					-0-
*09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	42	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8595	-0-	-116	-0-	42	1	8553	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8286	-0-	-144	-0-	40	1	8246	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	42	1	8582	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	3	N	-0-					-0-
*03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	3	Y	87	170	1			15
							96	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	Y	30					45
							33	9									
*06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	17	1	3320	3	Y	40					85
							44	9									
*07	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	17	1	3443	3	Y	57	129	1			13
							63	9									
*08	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	18	1	3440	3	Y	23					36
							25	9									
*09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	17	1	3357	3	Y	27					63
							30	9									
10	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	17	1	3454	3	Y	30					93
							33	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	74					167
							81	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	3	Y	43	190	1			20
							47	9									
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40					60
							44	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50					110
							55	9									
*03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52					162
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	17	1	3792	3	N	-0-					37
*05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	3903	3	N	106	76	1			67
							117	9									
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	19	1	3671	3	N	-0-					67
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					67
*08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	19	1	3727	3	N	-0-					67
*09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	18	1	3623	3	N	-0-					67
10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	18	1	3725	3	N	-0-					67
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	N	-0-					67
*12	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	19	1	3750	3	N	20	35	1			52
							22	9									
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1			17
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					17

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	15	1	3380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	19	1	3801	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3540	X	3371	-0-	-169	-0-	17	1	3354	3	Y	-0-					-0-
*07	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-					-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	19	1	3706	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	18	1	3553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	17	1	3563	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	15	1	3162	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2887	-0-	-445	-0-	14	1	2844	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	16	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	6					31
							604	3	7	9							
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	9					40
							736	3	10	9							
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	4					44
							711	3	4	9							
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	1					45
							730	3	1	9							
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	7					52
							641	3	8	9							
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	6					58
							859	3	7	9							
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	20	1			38
							782	3									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1	1			37
							750	3									
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					37
							610	3									
01	868	N	558	-0-	-310	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					37
							484	3									
*02	784	N	701	-0-	-83	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					37
							608	3									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
							568	3									

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
*04	5850	X	5820	-0-	-30	-0-	25	1	5764	3	Y	28					130
							31	9									
*05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	30	1	5978	3	Y	64	174	1			20
							70	9									
*06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5770	3	Y	12					32
							13	9									
*07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	30	1	5979	3	Y	18					50
							20	9									
*08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	30	1	5935	3	Y	30					80
							33	9									
*09	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	29	1	5708	3	Y	20					100
							22	9									
10	5983	X	5899	-0-	-84	-0-	29	1	5864	3	Y	5					105
							6	9									
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	27	1	5602	3	Y	15					120
							17	9									
12	6014	X	4909	-0-	-1105	-0-	24	1	4807	3	Y	71					191
							78	9									
01	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	28	1	5608	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5030	3	Y	30					70
							33	9									
03	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	30	1	5624	3	Y	20					90
							22	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

*04	1260	N	465	-0-	-795	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	6	1	1902	3	N	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	1923	3	N	-0-					-0-
*06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	6	1	1776	3	N	-0-					-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	2022	3	N	-0-					-0-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	7	1	2029	3	N	-0-					-0-
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	7	1	2029	3	N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	7	1	2100	3	N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	9	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	18	1	3065	3	Y	6					49
							7	9									
*05	3534	X	1177	-0-	-2357	-0-	8	1	1168	3	Y	1					50
							1	9									
*06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	32	1	4599	3	Y	6					56
							7	9									
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	27	1	3938	3	Y	6					62
							7	9									
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	26	1	3800	3	Y	7					69
							8	9									
*09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	23	1	3470	3	Y	5					74
							6	9									
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	23	1	3581	3	Y	11					85
							12	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	23	1	3469	3	Y	-0-					85
12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	24	1	3709	3	Y	-0-	69	1			16
01	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	23	1	3381	3	Y	10	1	1			25
							11	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	22	1	3383	3	Y	3					28
							3	9									
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	25	1	3495	3	Y	9					37
							10	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	15	1	3373	3	N	-0-					24
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					24
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	18	1	3440	3	N	-0-					24
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	18	1	3499	3	N	-0-					24
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	17	1	3404	3	N	-0-					24
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	17	1	3323	3	N	-0-					24
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	17	1	3388	3	N	-0-					24
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					24
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					24
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	3					27
							3	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	12	1	2542	3	N	-0-					27
*03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	3	N	4					31
							4	9									

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
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	180	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	153	1	4501	2	N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	117	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	135	1	3982	2	N	-0-					-0-
*03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	99	1	2887	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	569	1	2472	3	N	-0-					-0-
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	665	1	3256	3	N	-0-					-0-
*06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	671	1	2075	3	N	-0-					-0-
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	506	1	2048	3	N	-0-					-0-
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	673	1	2466	3	N	-0-					-0-
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	659	1	3012	3	N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	654	1	3990	3	N	-0-					-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	682	1	5301	3	N	-0-					-0-
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	710	1	5631	3	N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	637	1	4823	3	N	-0-					-0-
*03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	706	1	4621	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	19					86
							2774	3	21	9							
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	N	23					109
							2980	3	25	9							
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	31					140
							2841	3	34	9							
*07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	34					174
							2996	3	37	9							
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	N	20	159	1			35
							2893	3	22	9							
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	15					50
							2609	3	17	9							
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	28					78
							2637	3	31	9							
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	13	62	1			29
							2582	3	14	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	29	2	1			56
							2618	3	32	9							
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	28					84
							2680	3	31	9							
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	17					101
							2154	3	19	9							
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	19					120
							2513	3	21	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	20	1	4629	3	N	-0-					-0-
*05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	24	1	4667	3	N	-0-					-0-
*06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	24	1	4649	3	N	-0-					-0-
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	24	1	4785	3	N	-0-					-0-
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	24	1	4640	3	N	-0-					-0-
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	22	1	4502	3	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	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
10	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	792	1	7761	3	N	-0-					33
11	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	764	1	4	2	N	-0-					33
							7527	3									
12	9362	X	9241	-0-	-121	-0-	735	1	18	2	N	-0-					33
							8488	3									
*01	9114	X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55	1			-0-
							6738	3	24	9							
02	7756	X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9238	X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	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
10	7812	X	6258	-0-	-1554	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5939	-0-	-1261	-0-	208	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5917	-0-	-1182	-0-	204	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	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 #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	13	1	3068	3	Y	2					20
							2	9									
*05	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	15	1	2943	3	Y	38					58
							42	9									
*06	3090	X	1544	-0-	-1546	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-	58	1			-0-
*07	3193	X	1757	-0-	-1436	-0-	9	1	1747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	201	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	10	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	821	-0-	-1009	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	757	-0-	-793	-0-	4	1	753	3	Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17					17
							19	9									
*03	3100	N	3020	-0-	-80	381	16	1	2984	3	Y	18					35
							20	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
*04	4200	X	3300	-0-	-900	-0-	14	1	3286	3	Y	-0-					2
*05	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					2
*06	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	16	1	3189	3	Y	-0-					2
*07	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					2
*08	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	17	1	3278	3	Y	-0-					2
*09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	33	1	6477	3	Y	-0-					2
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	31	1	6302	3	Y	-0-					2
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	3	Y	16					18
							18	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	28	1	5598	3	Y	4					22
							4	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9					31
							10	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
*03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	94	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	10	1	3318	3	Y	-0-					-0-
*05	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	11	1	3293	3	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	11	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	18	1	3480	3	Y	-0-					-0-
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	16	1	3301	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-					-0-
*03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	160	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4301	-0-	-289	-0-	154	1	4147	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	158	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	150	1	34174	3	Y	-0-					-0-
*05	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	159	1	31484	3	Y	-0-					-0-
*06	40320	X	27934	-0-	-12386	-0-	143	1	27791	3	Y	-0-					-0-
*07	41664	X	26493	-0-	-15171	-0-	133	1	26360	3	Y	-0-					-0-
*08	41664	X	25718	-0-	-15946	-0-	130	1	25588	3	Y	-0-					-0-
*09	34320	X	24727	-0-	-9593	-0-	124	1	24603	3	Y	-0-					-0-
10	31651	X	24144	-0-	-7507	-0-	117	1	24027	3	Y	-0-					-0-
11	27930	X	23071	-0-	-4859	-0-	111	1	22960	3	Y	-0-					-0-
12	25172	X	23057	-0-	-2115	-0-	113	1	22944	3	Y	-0-					-0-
01	25172	X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-					-0-
03	24149	X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	39	1	6742	3	Y	-0-					-0-
*05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	44	1	6467	3	Y	-0-					-0-
*06	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	34	1	4936	3	Y	-0-					-0-
*07	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	48	1	7102	3	Y	-0-					-0-
*08	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	45	1	6576	3	Y	-0-					-0-
*09	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	43	1	6355	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6843	-0-	-318	-0-	44	1	6799	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	42	1	6508	3	Y	8					8
							9	9									
12	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	43	1	6492	3	Y	10					18
							11	9									
01	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	43	1	6425	3	Y	8					26
							9	9									
02	6188	X	5682	-0-	-506	-0-	37	1	5633	3	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
03	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	43	1	6060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	109	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	151	1	3986	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3497	2	N	-0-					-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	129	1	3846	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	12	1	4269	3	N	-0-					-0-
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	15	1	4449	3	N	-0-					-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	14	1	4201	3	N	-0-					-0-
*07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	22	1	4383	3	N	-0-					-0-
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	23	1	4428	3	N	-0-					-0-
*09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	21	1	4204	3	N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3014	-0-	-1326	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	24	1	4742	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20760	X	17907	-0-	-2853	-0-	78	1	17811	3	Y	16					38
							18	9									
*05	20956	X	17938	-0-	-3018	-0-	90	1	17840	3	Y	7					45
							8	9									
*06	18930	X	18281	-0-	-649	-0-	93	1	18185	3	Y	3					48
							3	9									
*07	19561	X	19038	-0-	-523	-0-	96	1	18942	3	Y	-0-					48
*08	19127	X	18416	-0-	-711	-0-	93	1	18310	3	Y	12					60
							13	9									
*09	18270	X	17775	-0-	-495	-0-	89	1	17674	3	Y	11	71	1			-0-
							12	9									
10	19034	X	18546	-0-	-488	-0-	90	1	18448	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	18420	X	18303	-0-	-117	-0-	88	1	18204	3	Y	10					13
							11	9									
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	18728	3	Y	8					21
							9	9									
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	93	1	18562	3	Y	12					33
							13	9									
02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	81	1	16726	3	Y	18					51
							20	9									
*03	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	98	1	18589	3	Y	17	48	1			20
							19	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
*04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	6	1	1349	3	Y	-0-					3
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					3
*06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					3
*07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					3
*08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	7	1	1284	3	Y	-0-					3
*09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					3
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-					3
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	Y	-0-					3
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					3
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	8					12
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	15	1	3437	3	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
*06	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	18	1	3478	3	Y	-0-					-0-
*07	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-					-0-
*08	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	15	1	3038	3	Y	-0-					-0-
*09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	13	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	11	1	2268	3	Y	11					11
							12	9									
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	11	1	2148	3	Y	21	32	1			-0-
							23	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	14	1	2622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

10	403	N	299	-0-	-104	-0-	2	1	297	3	N	-0-					91
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	2	1	288	3	N	-0-					91
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					91
							383	3									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	N	-0-					91
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	2	1	275	3	N	-0-					91
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	2	1	307	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

10	2108	X	1852	-0-	-256	-0-	269	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	246	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	272	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	264	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	221	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	209	1	1060	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

*04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-
*05	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	6	1	1910	3	N	-0-					-0-
*06	1950	X	1948	-0-	-2	-0-	7	1	1941	3	N	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	7	1	1952	3	N	-0-					-0-
*08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	6	1	1809	3	N	-0-					-0-
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2293	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5905	-0-	2805	2805	19	1	5886	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4004	-0-	1004	3809	13	1	3991	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3780	-0-	680	4489	12	1	3768	3	N	-0-					-0-
01	5176	X	687	-0-	-4489	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	44	1	8931	3	N	-0-					-0-
*03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	62	1	11800	3	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 #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	441	1	4894	3	Y	-0-					117
*05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	459	1	4929	3	Y	20					137
							22	9									
*06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	447	1	5159	3	Y	-0-					137
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	463	1	5783	3	Y	-0-					137
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	463	1	5648	3	Y	-0-					137
*09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	112	1	5445	3	Y	50	169	1			18
							55	9									
10	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	25	1	5172	3	Y	-0-					18
11	5430	X	4182	-0-	-1248	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					18
12	5859	X	4707	-0-	-1152	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-					18
01	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	25	1	4958	3	Y	-0-					18
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					18
03	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	27	1	5128	3	Y	32					50
							35	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	6	1	1360	3	N	-0-					1
*05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	7	1	1379	3	N	-0-					1
*06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					1
*07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					1
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	N	-0-					1
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					1
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					1
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					1
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					1
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	5	1	911	3	N	-0-					1
*02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					1
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	13	1	2889	3	Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	15	1	3077	3	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	14	1	2795	3	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	18	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	18	1	3581	3	Y	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	428	1	3232	3	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	425	1	3408	3	N	-0-					-0-
*06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	333	1	3611	3	N	-0-					-0-
*07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	13	1	3755	3	N	-0-					-0-
*08	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	12	1	3606	3	N	-0-					-0-
*09	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	26	1	3483	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	11	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	12	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	15	1	3400	3	Y	-0-					-0-
*05	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	18	1	3549	3	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
*07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	18	1	3489	3	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	18	1	3440	3	Y	-0-					-0-
*09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	17	1	3408	3	Y	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	17	1	3533	3	Y	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	890	1	3397	3	N	69					186
							76	9									
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	922	1	3407	3	N	88	180	1			94
							97	9									
*06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	892	1	3205	3	N	60	109	1			45
							66	9									
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	920	1	3068	3	N	65					110
							72	9									
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	914	1	2909	3	N	66	156	1			20
							73	9									
*09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	891	1	3173	3	N	62					82
							68	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	921	1	3414	3	N	69					151
							76	9									
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	877	1	3163	3	N	85	183	1			53
							94	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	905	1	2970	3	N	77					130
							85	9									
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	919	1	2911	3	N	47	165	1			12
							52	9									
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	812	1	31	9	N	28					40
*03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	773	1	3588	3	N	37					77
							41	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	9	1	1931	3	N	-0-					-0-
*05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
*06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	10	1	1856	3	N	-0-					-0-
*07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	3	N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	10	1	1977	3	N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	42	1	9546	3	Y	-0-					-0-
*05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	47	1	9205	3	Y	-0-					-0-
*06	9810	X	8407	-0-	-1403	-0-	43	1	8364	3	Y	-0-					-0-
*07	10137	X	8341	-0-	-1796	-0-	42	1	8299	3	Y	-0-					-0-
*08	10137	X	8048	-0-	-2089	-0-	41	1	8007	3	Y	-0-					-0-
*09	9600	X	7506	-0-	-2094	-0-	38	1	7468	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	7528	-0-	-1710	-0-	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	6919	-0-	-1481	-0-	33	1	6886	3	Y	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	33	1	6676	3	Y	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					3
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					3
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					3
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					3
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					3
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-					3
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					3
12	1395	N	924	-0-	-471	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					3
01	1271	N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					3
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	4					7
							4	9									

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	Y	1					3
							1	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					3
*06	690	N	644	-0-	-46	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					3
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	9					12
							10	9									
*08	713	N	418	-0-	-295	-0-	2	1	403	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
*09	630	N	251	-0-	-379	-0-	1	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-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 #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	3	Y	-0-					11
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					11
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-					11
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	Y	-0-					11
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					11
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					11
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					11
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					11
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1					6
							1	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	4					10
							4	9									
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					10

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

*04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	24	1	8372	3	N	-0-					-0-
*05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	33	1	9900	3	N	-0-					-0-
*06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	35	1	10365	3	N	-0-					-0-
*07	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	33	1	9822	3	N	-0-					-0-
*08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	34	1	10118	3	N	-0-					-0-
*09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	32	1	9610	3	N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	32	1	9800	3	N	-0-					-0-
11	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	31	1	9565	3	N	-0-					-0-
12	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
*03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	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 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
*05	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	7	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	15	1	4496	3	Y	-0-					-0-
*07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*08	2077	X	572	-0-	-1505	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
*09	4500	X	1921	-0-	-2579	-0-	6	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	12	1	3773	3	Y	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	21	1	4136	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	17	1	3560	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	24	1	4484	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	50	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	47	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1288	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

*04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	27	1	9402	3	N	-0-					-0-
*05	9889	X	9848	-0-	-41	-0-	33	1	9815	3	N	-0-					-0-
*06	9570	X	9535	-0-	-35	-0-	33	1	9502	3	N	-0-					-0-
*07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	51	1	10066	3	N	-0-					-0-
*08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	51	1	10016	3	N	-0-					-0-
*09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	49	1	9706	3	N	-0-					-0-
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	50	1	10157	3	N	-0-					-0-
11	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	51	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	N	-0-					-0-
01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-					-0-
*03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

10	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	161	1	4018	2	N	-0-					-0-
*11	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	172	1	3827	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	158	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3718	-0-	-34	-0-	120	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	133	1	3957	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

10	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	105	1	3012	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	99	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1698	-0-	-1588	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1456	-0-	-1830	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2337	-0-	-491	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
*03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	295	1	8160	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7910	-0-	-520	-0-	272	1	7638	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8112	-0-	-599	-0-	283	1	7829	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	286	1	7720	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	240	1	6769	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	259	1	7211	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	28	1	4701	3	Y	17	80	1			21
							19	9									
*05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	31	1	4585	3	Y	-0-					21
*06	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	32	1	4646	3	Y	-0-					21
*07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	32	1	4771	3	Y	8					29
							9	9									
*08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	40	1	5862	3	Y	23					52
							25	9									
*09	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	30	1	4434	3	Y	38					90
							42	9									
10	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	30	1	4661	3	Y	18					108
							20	9									
11	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	30	1	4595	3	Y	13					121
							14	9									
12	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	31	1	4660	3	Y	36					157
							40	9									
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	32	1	4697	3	Y	1					158
							1	9									
02	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	28	1	4258	3	Y	2					160
							2	9									
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-					160

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1968	-0-	-252	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	4261	-0-	-1019	-0-	706	1	3548	3	Y	6					50
							7	9									
*05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	735	1	4306	3	Y	34	72	1			12
							37	9									
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	707	1	3277	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	733	1	3863	3	Y	-0-					12
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	731	1	3612	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	711	1	4135	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	720	1	3720	3	Y	36	46	1			2
							40	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	731	1	3589	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
01	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-					2
02	5040	X	3697	-0-	-1343	-0-	659	1	2995	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
03	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	249	1	6241	2	N	-0-					-0-
*11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	248	1	5501	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	231	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

*04	12360	X	11893	-0-	-467	-0-	52	1	11830	3	Y	10					32
							11	9									
*05	12772	X	12364	-0-	-408	-0-	62	1	12249	3	Y	48					80
							53	9									
*06	12330	X	12175	-0-	-155	-0-	62	1	12078	3	Y	32	112	1			-0-
							35	9									
*07	12369	X	12292	-0-	-77	-0-	62	1	12220	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
*08	12369	X	12364	-0-	-5	-0-	63	1	12282	3	Y	17					24
							19	9									
*09	12180	X	12065	-0-	-115	-0-	61	1	11968	3	Y	33					57
							36	9									
10	12586	X	12463	-0-	-123	-0-	61	1	12377	3	Y	23					80
							25	9									
11	12180	X	12098	-0-	-82	-0-	58	1	12020	3	Y	18	78	1			20
							20	9									
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	60	1	12258	3	Y	10	3	1			27
							11	9									
01	12462	X	12366	-0-	-96	-0-	62	1	12275	3	Y	26					53
							29	9									
02	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	54	1	11090	3	Y	54					107
							59	9									
03	12493	X	12247	-0-	-246	-0-	64	1	12179	3	Y	4	68	1			43
							4	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
*04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	7	1	1601	3	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	8	1	1656	3	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
*08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	8	1	1637	3	N	-0-					-0-
*09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	8	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	8	1	1526	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

*04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	40	1	9093	3	Y	5					20
							6	9									
*05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	47	1	9268	3	Y	49					69
							54	9									
*06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	45	1	8821	3	Y	46	115	1			-0-
							51	9									
*07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	46	1	9110	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
*08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	46	1	8970	3	Y	14					29
							15	9									
*09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	44	1	8739	3	Y	43					72
							47	9									
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	44	1	9064	3	Y	39					111
							43	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	42	1	8622	3	Y	-0-	109	1			2
12	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	43	1	8657	3	Y	22	4	1			20
							24	9									
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	45	1	8975	3	Y	39					59
							43	9									
02	8260	X	8213	-0-	-47	-0-	40	1	8122	3	Y	46					105
							51	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	47	1	8945	3	Y	7	68	1			44
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	13	1	3045	3	Y	-0-					22
*05	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	16	1	3241	3	Y	-0-					22
*06	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					22
*07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-					22
*08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	15	1	2846	3	Y	18	40	1			-0-
							20	9									
*09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	15	1	2950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2784	-0-	-16	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4836	X	4318	-0-	-518	-0-	150	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	146	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	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

*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	22	1	4953	3	Y	-0-					5
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	26	1	5174	3	Y	-0-					5
*06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	26	1	5008	3	Y	-0-					5
*07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	26	1	5225	3	Y	-0-					5
*08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	26	1	5041	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	26	1	5103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	24	1	5046	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	25	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	3	Y	10					10
							11	9									
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	8	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1469	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1514	3	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	7	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

*04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	11	1	2610	3	Y	3					-0-
							3	9									
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	16	1	3090	3	Y	-0-					-0-
*06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	14	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	15	1	2945	3	Y	-0-					-0-
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-					-0-
*09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

*04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	30	1	6738	3	Y	-0-					10
*05	6944	X	6909	-0-	-35	-0-	35	1	6874	3	Y	-0-					10
*06	6750	X	6582	-0-	-168	-0-	34	1	6548	3	Y	-0-					10
*07	7006	X	6847	-0-	-159	-0-	34	1	6813	3	Y	-0-					10
*08	7006	X	6766	-0-	-240	-0-	34	1	6732	3	Y	-0-					10
*09	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	33	1	6486	3	Y	-0-					10
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					10
11	6630	X	6424	-0-	-206	-0-	31	1	6393	3	Y	-0-					10
12	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	32	1	6400	3	Y	-0-					10
01	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-					10
02	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-					10
03	6696	X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	24	1	4153	3	Y	21					30
							23	9									
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	28	1	4200	3	Y	18					48
							20	9									
*06	4230	X	4117	-0-	-113	-0-	28	1	4045	3	Y	40					88
							44	9									
*07	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	28	1	4142	3	Y	16	84	1			20
							18	9									
*08	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	28	1	4059	3	Y	14	4	1			30
							15	9									
*09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	26	1	3873	3	Y	20					50
							22	9									
10	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	26	1	3957	3	Y	13					63
							14	9									
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	26	1	3994	3	Y	9					72
							10	9									
12	4185	X	2907	-0-	-1278	-0-	19	1	2888	3	Y	-0-					72
01	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1			16
							8	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1			38
							30	9									
03	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	27	1	3808	3	Y	26	37	1			27
							29	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	998	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	966	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

10	775	N	742	-0-	-33	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
12	713	N	431	-0-	-282	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	34	1	7738	3	Y	-0-			-0-
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	41	1	8010	3	Y	-0-			-0-
*06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	39	1	7561	3	Y	-0-			-0-
*07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	39	1	7734	3	Y	-0-			-0-
*08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	39	1	7660	3	Y	-0-			-0-
*09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	37	1	7312	3	Y	-0-			-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	37	1	7520	3	Y	-0-			-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	35	1	7254	3	Y	-0-			-0-
12	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	36	1	7387	3	Y	-0-			-0-
01	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-			-0-
02	6860	X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	7	1	2220	3	Y	-0-			-0-
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	12	1	2278	3	Y	-0-			-0-
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	11	1	2202	3	Y	-0-			-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-			-0-
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-			-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-			-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	13	1	3037	3	Y	-0-			-0-
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	Y	-0-			-0-
*06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	15	1	2892	3	Y	-0-			-0-
*07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	Y	-0-			-0-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	Y	-0-			-0-
*09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	15	1	2889	3	Y	-0-			-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	15	1	2991	3	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
01	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-			-0-
02	2716	N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-			-0-
03	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	N	-0-			-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	-0-			-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-			-0-
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	6	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	Y	-0-					-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	Y	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	8					8
							9	9									

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	5	1	951	3	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	954	-0-	-7	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
*09	960	N	841	-0-	-119	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	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
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	166	1	4764	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	100	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	111	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
*03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	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
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	75	1	2158	3	N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3194	-0-	194	194	14	1	3139	3	N	37					207
							41	9									
*05	3100	N	3245	-0-	145	339	16	1	3212	3	N	15	168	1			54
							17	9									
*06	3000	N	3193	-0-	193	532	16	1	3142	3	N	32					86
							35	9									
*07	3805	X	3273	-0-	-532	-0-	16	1	3224	3	N	30					116
							33	9									
*08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	27	84	1			59
							30	9									
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3127	3	Y	38	3	1			94
							42	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	22	74	1			42
							24	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	Y	33	3	1			72
							36	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	Y	35					107
							39	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	34					141
							37	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	17	74	1			84
							19	9									
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	38	6	1			116
							42	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

10	6789	X	5998	-0-	-791	-0-	202	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	192	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

*04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	14	1	4885	3	Y	-0-					17
*05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	16	1	4759	3	Y	-0-					17
*06	5010	X	4814	-0-	-196	-0-	16	1	4798	3	Y	-0-					17
*07	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	25	1	4895	3	Y	-0-					17
*08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	25	1	4961	3	Y	-0-					17
*09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-					17
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					17
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-					17
12	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					17
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-					17
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-					17
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

*04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	13	1	2971	3	N	-0-					-0-
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16	1	3115	3	N	-0-					-0-
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	3081	3	N	-0-					-0-
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	14	1	2765	3	N	-0-					-0-
*09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	13	1	2678	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	313	1	8969	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9155	-0-	-265	-0-	301	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	290	1	8381	2	N	-0-					-0-
01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	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
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	19	1	4354	3	Y	-0-					15
*05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					15
*06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	22	1	4191	3	Y	-0-					15
*07	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	21	1	4107	3	Y	-0-					15
*08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	23	1	4423	3	Y	-0-					15
*09	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	22	1	4258	3	Y	-0-					15
10	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	21	1	4379	3	Y	-0-					15
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	20	1	4108	3	Y	-0-					15
12	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					15
01	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4004	X	3897	-0-	-107	-0-	19	1	3877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	22	1	4244	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	8	1	1799	3	N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	11	1	2101	3	N	-0-					-0-
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	11	1	2193	3	N	-0-					-0-
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	10	1	2059	3	N	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	12	1	2368	3	N	-0-					-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	N	-0-					-0-
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2639	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	15740	-0-	-318	-0-	538	1	15202	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	15032	-0-	-508	-0-	516	1	14516	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	15385	-0-	-549	-0-	541	1	14844	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	15075	-0-	-859	-0-	541	1	14534	2	N	-0-					-0-
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	509	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	531	1	14869	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 #: 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
10	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	249	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	308	1	5281	2	N	-0-					-0-
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	275	1	4561	2	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
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					8
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	Y	-0-					8
*06	810	N	789	-0-	-21	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					8
*07	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					8
*08	806	N	789	-0-	-17	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					8
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-					8
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					8
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					8
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					8
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					8
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	3	1	525	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
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	341	1	6085	3	Y	-0-					32
*05	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	340	1	5722	3	Y	-0-					32
*06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	325	1	5441	3	Y	-0-					32
*07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	363	1	5684	3	Y	-0-					32
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	343	1	5543	3	Y	-0-					32
*09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	367	1	5071	3	Y	-0-					32
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	379	1	5016	3	Y	-0-					32
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	355	1	5014	3	Y	-0-					32
12	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	454	1	5400	3	Y	71	74	1			29
							78	9									
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	456	1	5492	3	Y	-0-					29
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5111	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
*03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	347	1	5586	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	254	1	6346	2	N	-0-					-0-
*11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	249	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	217	1	5420	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4943	-0-	-181	-0-	160	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	174	1	5174	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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 #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8880	X	8396	-0-	-484	-0-	24	1	8372	3	N	-0-			-0-
*05	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	30	1	8748	3	N	-0-			-0-
*06	8790	X	8506	-0-	-284	-0-	29	1	8477	3	N	-0-			-0-
*07	8866	X	8773	-0-	-93	-0-	29	1	8744	3	N	-0-			-0-
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	30	1	8892	3	N	-0-			-0-
*09	8520	X	8287	-0-	-233	-0-	28	1	8259	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	8542	-0-	-262	-0-	28	1	8514	3	N	-0-			-0-
11	8640	X	8317	-0-	-323	-0-	27	1	8290	3	N	-0-			-0-
12	8928	X	8904	-0-	-24	-0-	29	1	8875	3	N	-0-			-0-
01	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	29	1	8537	3	N	-0-			-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	25	1	7783	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	30	1	8624	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
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	571	1	4666	2	N	-0-			-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	533	1	4379	2	N	-0-			-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	570	1	4619	2	N	-0-			-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	552	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-	396	1	900	2	N	-0-			-0-
*03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	520	1	3258	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
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	563	1	15461	2	N	-0-			-0-
11	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	510	1	14484	2	N	-0-			-0-
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	549	1	15105	2	N	-0-			-0-
01	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	551	1	14767	2	N	-0-			-0-
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	425	1	7245	2	N	-0-			-0-
*03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	527	1	14753	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	14	1	3207	3	N	-0-			-0-
*05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	16	1	3241	3	N	-0-			-0-
*06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	16	1	3035	3	N	-0-			-0-
*07	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	16	1	3196	3	N	-0-			-0-
*08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	16	1	3144	3	N	-0-			-0-
*09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	15	1	2973	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	15	1	3108	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	14	1	2950	3	N	-0-			-0-
12	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	15	1	3028	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	19	1	4430	3	N	-0-			-0-
*05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	23	1	4547	3	N	-0-			-0-
*06	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	22	1	4329	3	N	-0-			-0-
*07	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	23	1	4507	3	N	-0-			-0-
*08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	22	1	4381	3	N	-0-			-0-
*09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	22	1	4287	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	22	1	4518	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	21	1	4237	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	21	1	4350	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	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.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	20	1	4592	3	Y	-0-					8
*05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	24	1	4792	3	Y	27					35
							30	9									
*06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	24	1	4659	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									
*07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	25	1	4850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	24	1	4705	3	Y	-0-					-0-
*09	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	23	1	4466	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	22	1	4584	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	21	1	4426	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	22	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3					3
							3	9									
03	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27					30
							30	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

*04	21630	X	16675	-0-	-4955	-0-	72	1	16514	3	N	81					143
							89	9									
*05	22351	X	16401	-0-	-5950	-0-	82	1	16272	3	N	43	171	1			15
							47	9									
*06	21630	X	14942	-0-	-6688	-0-	76	1	14827	3	N	35					50
							39	9									
*07	19096	X	14343	-0-	-4753	-0-	72	1	14220	3	N	46					96
							51	9									
*08	18104	X	12766	-0-	-5338	-0-	65	1	12700	3	N	1					97
							1	9									
*09	16680	X	12900	-0-	-3780	-0-	65	1	12766	3	N	63	142	1			18
							69	9									
10	16399	X	14888	-0-	-1511	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					18
11	14940	X	14790	-0-	-150	-0-	71	1	14675	3	N	40					58
							44	9									
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	64	1	13058	3	N	90					148
							99	9									
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40					188
							44	9									
02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184	1			149
							160	9									
*03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36					185
							40	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

*04	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	12	1	2793	3	Y	-0-					-0-
*05	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	15	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*06	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	14	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*07	2914	N	2872	-0-	-42	-0-	14	1	2858	3	Y	-0-					-0-
*08	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	15	1	2883	3	Y	-0-					-0-
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	11	1	2540	3	Y	-0-					5
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					5
*06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					5
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	14	1	2839	3	Y	-0-					5
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	14	1	2787	3	Y	-0-					5
*09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	14	1	2679	3	Y	-0-					5
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-					5
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					5
12	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					5
01	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					5
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3109	-0-	109	338	14	1	3094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3539	X	3201	-0-	-338	-0-	16	1	3185	3	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
*07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	16	1	3143	3	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	14	1	2701	3	Y	-0-					-0-
*09	3120	X	2238	-0-	-882	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4					4
							4	9									
*03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	8	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					-0-
*08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	9	1	1701	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6					6
							7	9									
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	38	1	8618	3	N	-0-					-0-
*05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	N	-0-					-0-
*06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	38	1	7318	3	N	-0-					-0-
*07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	39	1	7713	3	N	-0-					-0-
*08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	36	1	7079	3	N	-0-					-0-
*09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	38	1	7449	3	N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	34	1	6958	3	N	-0-					-0-
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	36	1	7470	3	N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-					-0-
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
*03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	61	1	13973	3	N	-0-					-0-
*05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	73	1	14376	3	N	-0-					-0-
*06	13950	X	13739	-0-	-211	-0-	70	1	13669	3	N	-0-					-0-
*07	14508	X	14260	-0-	-248	-0-	72	1	14188	3	N	-0-					-0-
*08	14508	X	14036	-0-	-472	-0-	71	1	13965	3	N	-0-					-0-
*09	14040	X	13802	-0-	-238	-0-	69	1	13733	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	14212	-0-	-234	-0-	69	1	14143	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	13647	-0-	-153	-0-	66	1	13581	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13562	-0-	-419	-0-	67	1	13495	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	21	1	4824	3	N	-0-					-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
*06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	26	1	4985	3	N	-0-					-0-
*07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	N	-0-					-0-
*08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	27	1	5245	3	N	-0-					-0-
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	22	1	4387	3	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	23	1	4624	3	N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	21	1	4324	3	N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	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
*04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	15	1	3469	3	Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	18	1	3576	3	Y	-0-					-0-
*06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	18	1	3399	3	Y	-0-					-0-
*07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	18	1	3506	3	Y	-0-					-0-
*08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-					-0-
*09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	17	1	3365	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	16	1	3371	3	Y	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	16	1	5492	3	Y	-0-					-0-
*05	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	19	1	5617	3	Y	-0-					-0-
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	18	1	5370	3	Y	-0-					-0-
*07	5518	X	5379	-0-	-139	-0-	27	1	5352	3	Y	-0-					-0-
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	28	1	5560	3	Y	-0-					-0-
*09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	26	1	5216	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	27	1	5422	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	25	1	5242	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	27	1	5382	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	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, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	870	1	6737	3	Y	18					61
							20	9									
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1101	1	5220	3	Y	3					64
							3	9									
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	716	1	5078	3	Y	-0-					64
*07	7874	X	6678	-0-	-1196	-0-	753	1	5919	3	Y	5					69
							6	9									
*08	7874	X	6177	-0-	-1697	-0-	741	1	5429	3	Y	6					75
							7	9									
*09	7620	X	4723	-0-	-2897	-0-	710	1	4013	3	Y	-0-					75
10	6665	X	6099	-0-	-566	-0-	739	1	5360	3	Y	-0-					75
11	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	726	1	5490	3	Y	2					77
							2	9									
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	749	1	5511	3	Y	9					86
							10	9									
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4					90
							4	9									
02	5572	X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-					90
03	6169	X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2					92
							2	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	18	1	4197	3	N	67	184	1			32
							74	9									
*05	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	23	1	4438	3	N	30					62
							33	9									
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	23	1	4436	3	N	50					112
							55	9									
*07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	23	1	4588	3	N	28	117	1			23
							31	9									
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4612	3	N	67					90
							74	9									
*09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	23	1	4505	3	N	69	61	1			98
							76	9									
10	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	22	1	4549	3	N	4					102
							4	9									
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	22	1	4523	3	N	9					111
							10	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4564	3	N	83	156	1			38
							91	9									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4520	3	N	42					80
							46	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	134	182	1			32
							147	9									
03	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	24	1	4477	3	N	40					72
							44	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	351	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	462	1	4473	2	N	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	529	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-					-0-
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	357	1	3589	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

*04	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	21	1	4763	3	Y	-0-					-0-
*05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	25	1	4889	3	Y	-0-					-0-
*06	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	24	1	4679	3	Y	-0-					-0-
*07	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	25	1	4859	3	Y	-0-					-0-
*08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	25	1	4863	3	Y	-0-					-0-
*09	4770	X	4684	-0-	-86	-0-	24	1	4660	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4861	-0-	-68	-0-	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	23	1	4665	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4282	-0-	-114	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

*04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	34	1	7781	3	Y	11					44
							12	9									
*05	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	41	1	8104	3	Y	20					64
							22	9									
*06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	40	1	7747	3	Y	33	75	1			22
							36	9									
*07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	43	1	8417	3	Y	19	1	1			40
							21	9									
*08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	42	1	8274	3	Y	18	40	1			18
							20	9									
*09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	40	1	7862	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	25					43
							28	9									
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7746	3	Y	26	47	1			22
							29	9									
12	8308	X	7958	-0-	-350	-0-	39	1	7905	3	Y	13	2	1			33
							14	9									
01	8308	X	7927	-0-	-381	-0-	39	1	7849	3	Y	35					68
							39	9									
02	7420	X	7272	-0-	-148	-0-	35	1	7213	3	Y	22					90
							24	9									
03	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	42	1	7919	3	Y	-0-	59	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	660	1	1296	3	N	15					111
							17	9									
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	689	1	2135	3	N	28					139
							31	9									
*06	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	511	1	1149	3	N	23	141	1			21
							25	9									
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	689	1	2201	3	N	28					49
							31	9									
*08	3100	N	3946	-0-	846	846	682	1	3212	3	N	47					96
							52	9									
*09	3000	N	4957	-0-	1957	2803	674	1	4215	3	N	62	84	1			74
							68	9									
10	3100	N	4723	-0-	1623	4426	684	1	3988	3	N	46					120
							51	9									
11	7612	X	3186	-0-	-4426	-0-	604	1	2547	3	N	32					152
							35	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	656	1	3741	3	N	52	110	1			94
							57	9									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	629	1	3388	3	N	55	115	1			34
							61	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	637	1	4351	3	N	49					83
							54	9									
*03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695	1	3778	3	N	39					122
							43	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

*04	780	N	634	-0-	-146	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
*05	775	N	594	-0-	-181	-0-	3	1	591	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	485	-0-	-205	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
*07	651	N	513	-0-	-138	-0-	3	1	510	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	501	-0-	-88	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	18	1	4209	3	N	28					130
							31	9									
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4454	3	N	25					155
							28	9									
*06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	22	1	4239	3	N	25					180
							28	9									
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4366	3	N	12	167	1			25
							13	9									
*08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4475	3	N	23					48
							25	9									
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	22	1	4416	3	N	18					66
							20	9									
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	3	N	24					90
							26	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	Y	14	73	1			31
							15	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	Y	17	2	1			46
							19	9									
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	22	1	4445	3	Y	28					74
							31	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	19	75	1			18
							21	9									
*03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	Y	31	6	1			43
							34	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	193	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3992	-0-	-1498	-0-	131	1	3861	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	147	1	4318	2	N	-0-					-0-
*03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	167	1	4890	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

10	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	350	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	341	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	371	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	365	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	306	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	337	1	1712	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

*04	5700	X	5067	-0-	-633	-0-	15	1	5052	3	N	-0-					-0-
*05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	17	1	5137	3	N	-0-					-0-
*06	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	18	1	5201	3	N	-0-					-0-
*07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	19	1	5595	3	N	-0-					-0-
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	19	1	5625	3	N	-0-					-0-
*09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	18	1	5320	3	N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	19	1	5713	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	17	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	26	1	5248	3	N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4849	-0-	-275	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	28	1	5374	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 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
*04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	4	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*05	1209	N	933	-0-	-276	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	4	1	834	3	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					-0-
*08	930	N	767	-0-	-163	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	709	-0-	-131	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	7	1	1690	3	Y	1					3
							1	9									
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	Y	-0-					3
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	3	Y	-0-					3
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					3
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	12	1	2261	3	Y	-0-					3
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	Y	-0-					3
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	10	1	2109	3	Y	-0-					3
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	9	1	1879	3	Y	-0-					3
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					3
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					3
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	2					5
							2	9									
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	10	1	2237	3	Y	19	4	1			15
							21	9									
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	12	1	2281	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
*06	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	11	1	2124	3	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
*07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	11	1	2239	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
*08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	11	1	2215	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	11	1	2179	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	10	1	2099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2123	3	Y	12					12
							13	9									
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	11	1	2098	3	Y	20					32
							22	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	Y	31	63	1			-0-
							34	9									
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	17	5	1			12
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	832	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	795	1	3092	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
*01	4061	X	322	-0-	-3739	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
*02	3668	X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4674	-0-	-875	-0-	425	1	4249	3	Y	-0-					20
11	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	403	1	2	2	Y	-0-					20
							4030	3									
12	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	438	1	10	2	Y	47	49	1			18
							4864	3	52	9							
*01	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					18
							4795	3									
02	4312	X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-					18
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-					18

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	18	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							4064	3									
*05	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	21	1	1349	2	Y	-0-					-0-
							4184	3									
*06	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	21	1	1297	2	Y	-0-					-0-
							4014	3									
*07	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	20	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							3935	3									
*08	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	21	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							4193	3									
*09	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	20	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							3969	3									
10	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	20	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							4103	3									
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	19	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							3914	3									
12	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							3990	3									
01	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4032	3									
02	4928	X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							3970	3									

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 #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	20	1	4648	3	Y	-0-					5
*05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	19	1	3778	3	Y	-0-					5
*06	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	23	1	4427	3	Y	-0-					5
*07	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	24	1	4797	3	Y	-0-					5
*08	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	24	1	4754	3	Y	-0-					5
*09	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	23	1	4546	3	Y	-0-					5
10	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					5
11	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					5
12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	22	1	4518	3	Y	-0-					5
01	4743	X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-					5
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					5
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5					10
							6	9									

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	218	1	6244	2	N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	216	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	3901	-0-	-2888	-0-	130	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-					-0-
02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-					-0-
*03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	10	1	730	2	Y	11					33
							2264	3	12	9							
*05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	39	1			-0-
							2273	3	7	9							
*06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	11	1	705	2	Y	5	1	1			4
							2182	3	6	9							
*07	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	11	1	728	2	Y	6					10
							2261	3	7	9							
*08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	12	1	756	2	Y	9	19	1			-0-
							2345	3	10	9							
*09	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	11	1	713	2	Y	6	1	1			5
							2205	3	7	9							
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	761	2	Y	7					12
							2360	3	8	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	9	21	1			-0-
							2295	3	10	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	8	1	1			7
							2370	3	9	9							
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	13					20
							2354	3	14	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	28	1			4
							2157	3	13	9							
*03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	2	1			8
							2287	3	7	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
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	6	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1406	3									
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	7	7	1			-0-
							1567	3	8	9							
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1419	3									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1564	3									
*08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	8	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1478	3									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	7	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1448	3									
10	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	473	2	Y	5					5
							1467	3	6	9							
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1587	3									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-					5
							1507	3									
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	7	1	471	2	Y	5					10
							1466	3	6	9							
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					10
							1349	3									
*03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	7	7	1			10
							1531	3	8	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

10	12741	X	10835	-0-	-1906	-0-	365	1	10470	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10247	-0-	-1513	-0-	337	1	9910	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10294	-0-	-1455	-0-	344	1	9950	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10256	-0-	-1183	-0-	338	1	9918	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9027	-0-	-1109	-0-	297	1	8730	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9627	-0-	-1223	-0-	318	1	9309	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	775	1	3876	2	N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	750	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	775	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	775	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	700	1	3423	2	N	-0-					-0-
*03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	775	1	3773	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	916	1	4490	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	898	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4853	-0-	-1161	-0-	892	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	12	1	4251	3	Y	7					44
							8	9									
*05	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	15	1	4547	3	Y	8					52
							9	9									
*06	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	14	1	4064	3	Y	6	40	1			18
							7	9									
*07	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	14	1	4194	3	Y	-0-					18
*08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	14	1	4157	3	Y	-0-					18
*09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	14	1	4124	3	Y	4	20	1			2
							4	9									
10	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	14	1	4311	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	13	1	4017	3	Y	12					20
							13	9									
12	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	13	1	4045	3	Y	7	20	1			7
							8	9									
01	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	13	1	3973	3	Y	6					13
							7	9									
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	17	1	3517	3	Y	9					22
							10	9									
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	21	1	3932	3	Y	8					30
							9	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

10	32643	X	29627	-0-	-3016	-0-	998	1	28629	2	N	-0-					-0-
11	30600	X	27777	-0-	-2823	-0-	914	1	26863	2	N	-0-					-0-
12	31031	X	27881	-0-	-3150	-0-	932	1	26949	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	184	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

*04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	32	1	11089	3	N	-0-					-0-
*05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	36	1	10702	3	N	-0-					-0-
*06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	34	1	9965	3	N	-0-					-0-
*07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	45	1	8942	3	N	-0-					-0-
*08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	45	1	8794	3	N	-0-					-0-
*09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	46	1	9068	3	N	-0-					-0-
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	44	1	8972	3	N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	42	1	8571	3	N	-0-					-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	41	1	8320	3	N	-0-					-0-
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-					-0-
*03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	779	1	3988	2	N	-0-					-0-
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	420	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	319	1	7957	2	N	-0-					-0-
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	217	1	6164	2	N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	213	1	6377	2	N	-0-					-0-
*03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	243	1	7213	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	18	1	4166	3	N	-0-					-0-
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	22	1	4274	3	N	-0-					-0-
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	21	1	4174	3	N	-0-					-0-
*07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	22	1	4289	3	N	-0-					-0-
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	21	1	4162	3	N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	20	1	4103	3	N	-0-					-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	18	1	3789	3	N	-0-					-0-
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	7	1	2439	3	N	-0-					-0-
*05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	9	1	2514	3	N	-0-					-0-
*06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	8	1	2350	3	N	-0-					-0-
*07	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	8	1	2418	3	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	8	1	2379	3	N	-0-					-0-
*09	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	11	1	2266	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	14	1	3129	3	N	-0-					15
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	16	1	3177	3	N	-0-					15
*06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	15	1	2874	3	N	-0-					15
*07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	N	-0-					15
*08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	11	1	2113	3	N	-0-					15
*09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	3	N	-0-					15
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	11	1	2230	3	N	-0-					15
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2069	3	N	-0-					15
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	10	1	1991	3	N	-0-					15
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					15
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					15
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	27	42	1			-0-
							30	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
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	7	1	1620	3	N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
*06	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	8	1	1464	3	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	8	1	1568	3	N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	9	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	N	-0-					-0-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	8	1	2720	3	N	-0-					-0-
*05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	9	1	2716	3	N	-0-					-0-
*06	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	9	1	2596	3	N	-0-					-0-
*07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	9	1	2691	3	N	-0-					-0-
*08	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	9	1	2758	3	N	-0-					-0-
*09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2546	-0-	-151	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2390	-0-	-280	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	472	1	2865	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	478	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	514	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	162	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4563	-0-	-507	-0-	100	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4660	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	9	1	2058	3	N	17					116
							19	9									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	N	20					136
							22	9									
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	12	1	2412	3	N	30					166
							33	9									
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	17					183
							19	9									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2609	3	N	27					210
							30	9									
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2686	3	N	18	165	1			63
							20	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	12	1	2449	3	N	19					82
							21	9									
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	19	35	1			66
							21	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	Y	29	1	1			94
							32	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	23					117
							25	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	25	7	1			63
							28	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	758	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	738	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4646	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	741	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4705	3									
01	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4753	3									
02	5292	X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	824	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	859	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	899	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	19	1	4261	3	Y	-0-					43
*05	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					43
*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	23	1	4453	3	Y	-0-					43
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	23	1	4597	3	Y	-0-					43
*08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	22	1	4350	3	Y	-0-					43
*09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	23	1	4601	3	Y	-0-	41	1			2
10	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	22	1	4431	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	4470	X	4236	-0-	-234	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					2
12	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-					2
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	21	1	4161	3	Y	-0-					2
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	19	1	3871	3	Y	13					15
							14	9									
03	4433	X	4317	-0-	-116	-0-	22	1	4253	3	Y	38	36	1			17
							42	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

10	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	315	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	313	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	346	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	329	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	287	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	334	1	1698	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	157	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	143	1	4186	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	160	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	162	1	4767	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-
*03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	152	1	4434	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

*04	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	20	1	4567	3	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	24	1	4635	3	Y	-0-					-0-
*06	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	23	1	4558	3	Y	-0-					-0-
*07	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	23	1	4594	3	Y	-0-					-0-
*08	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	23	1	4454	3	Y	-0-					-0-
*09	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	22	1	4424	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	17	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	22	1	4246	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	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
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	18	1	4033	3	N	26					187
							29	9									
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	4317	3	N	1					188
							1	9									
*06	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	20	1	3913	3	N	-0-					188
*07	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	20	1	3907	3	N	-0-	158	1			30
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	21	1	4193	3	N	4					34
							4	9									
*09	4050	X	3984	-0-	-66	-0-	20	1	3950	3	N	13					47
							14	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4208	3	N	19					66
							21	9									
11	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	19	1	3812	3	N	16					82
							18	9									
12	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	20	1	3965	3	N	19					101
							21	9									
01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	20	1	3885	3	N	18					119
							20	9									
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	18	1	3586	3	N	6					125
							7	9									
03	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	21	1	3964	3	N	9					134
							10	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

*04	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	14	1	3300	3	N	-0-					8
*05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	16	1	3107	3	N	-0-					8
*06	3810	X	3171	-0-	-639	-0-	16	1	3155	3	N	-0-					8
*07	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	16	1	3118	3	N	-0-					8
*08	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	15	1	3016	3	N	-0-					8
*09	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	14	1	2827	3	N	-0-					8
10	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	14	1	2821	3	N	-0-					8
11	3180	X	2624	-0-	-556	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					8
12	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					8
*01	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					8
02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	12	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	23	1	5251	3	Y	8					16
							9	9									
*05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	31	1	6127	3	Y	1					17
							1	9									
*06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	Y	-0-					17
*07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	28	1	5452	3	Y	-0-					17
*08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	27	1	5288	3	Y	-0-					17
*09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	Y	-0-					17
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-					17
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	-0-					17
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-					17
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	23	1	4654	3	Y	-0-					17
02	4676	X	3422	-0-	-1254	-0-	17	1	3402	3	Y	3					20
							3	9									
*03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	9	1	2150	3	N	-0-			5
*05	2697	N	2254	-0-	-443	-0-	11	1	2243	3	N	-0-			5
*06	2460	N	2152	-0-	-308	-0-	11	1	2141	3	N	-0-			5
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-			5
*08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	11	1	2216	3	N	-0-			5
*09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	10	1	2057	3	N	-0-			5
10	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	11	1	2157	3	N	-0-			5
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	10	1	2151	3	N	-0-			5
12	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	8	1	1701	3	N	-0-			5
01	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	10	1	2073	3	N	-0-			5
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	9	1	1909	3	N	-0-			5
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	2			7
							2	9							

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	982	1	5054	2	N	-0-			-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	804	1	4257	2	N	-0-			-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1017	1	5272	2	N	-0-			-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	846	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	883	1	4634	2	N	-0-			-0-
*03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	983	1	5265	2	N	-0-			-0-

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
10	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	107	1	3140	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	86	1	2636	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	56	1	1809	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1866	-0-	-1451	-0-	53	1	1813	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			-0-
03	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	30	1	2731	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	345	1	8636	2	N	-0-			-0-
*11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	365	1	8117	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	339	1	8458	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	4894	-0-		1894	4671	882	1	3933	3	N	72	171	1			95
								79	9									
*05	9200	X	4529	-0-		-4671	-0-	738	1	3702	3	N	81					176
								89	9									
*06	2998	X	2998	-0-		-0-	-0-	270	1	2689	3	N	35					211
								39	9									
*07	2480	X	1795	-0-		-685	-0-	208	1	1558	3	N	26	182	1			55
								29	9									
*08	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	885	1	4434	3	N	85					140
								94	9									
*09	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-	929	1	3372	3	N	70					210
								77	9									
10	4442	X	4442	-0-		-0-	-0-	749	1	3645	3	N	44	182	1			72
								48	9									
11	2400	X	2260	-0-		-140	-0-	151	1	2075	3	N	31					103
								34	9									
12	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	58	1	2906	3	N	72					175
								79	9									
01	5289	X	5289	-0-		-0-	-0-	17	1	5166	3	N	96	187	1			84
								106	9									
02	4393	X	4393	-0-		-0-	-0-	21	1	4311	3	Y	55	124	1			15
								61	9									
*03	4499	X	4499	-0-		-0-	-0-	15	1	4403	3	Y	74	11	1			78
								81	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	9	1	695	2	Y	-0-					-0-
								2157	3									
*05	2832	N	2832	-0-		-0-	-0-	11	1	681	2	Y	20					20
								2118	3	22	9							
*06	2850	X	2563	-0-		-287	-0-	10	1	612	2	Y	37					57
								1900	3	41	9							
*07	2945	X	2687	-0-		-258	-0-	10	1	652	2	Y	-0-	42	1			15
								2025	3									
*08	2945	X	2738	-0-		-207	-0-	10	1	661	2	Y	14	2	1			27
								2052	3	15	9							
*09	2850	X	2587	-0-		-263	-0-	10	1	625	2	Y	14					41
								1937	3	15	9							
10	2821	X	2773	-0-		-48	-0-	10	1	672	2	Y	6					47
								2084	3	7	9							
11	2640	X	2565	-0-		-75	-0-	9	1	620	2	Y	1					48
								1935	3	1	9							
12	2666	N	2594	-0-		-72	-0-	10	1	621	2	Y	27	72	1			3
								1933	3	30	9							
01	2759	N	2675	-0-		-84	-0-	10	1	645	2	Y	8	1	1			10
								2011	3	9	9							
02	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	10	1	638	2	Y	18					28
								1994	3	20	9							
*03	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-	12	1	712	2	Y	-0-					28
								2225	3									

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
*04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	24	1	5361	3	N	-0-					-0-
*05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	28	1	5516	3	N	-0-					-0-
*06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	27	1	5251	3	N	-0-					-0-
*07	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	27	1	5266	3	N	-0-					-0-
*08	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	26	1	5098	3	N	-0-					-0-
*09	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	26	1	5053	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	26	1	5233	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5076	-0-	-204	-0-	25	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	N	-0-					-0-
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
*03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

*04	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	46	1	10610	3	N	76					110
							84	9									
*05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	56	1	11146	3	N	82	184	1			8
							90	9									
*06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	55	1	10675	3	N	78					86
							86	9									
*07	11098	X	10995	-0-	-103	-0-	55	1	10853	3	N	79					165
							87	9									
*08	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	56	1	11037	3	N	76	183	1			58
							84	9									
*09	10920	X	10772	-0-	-148	-0-	54	1	10639	3	N	72					130
							79	9									
10	11284	X	10987	-0-	-297	-0-	53	1	10855	3	N	72	178	1			24
							79	9									
11	10830	X	10554	-0-	-276	-0-	51	1	10430	3	N	66					90
							73	9									
12	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	52	1	10568	3	N	81					171
							89	9									
01	11191	X	10715	-0-	-476	-0-	53	1	10557	3	N	95	189	1			77
							105	9									
02	10052	X	9694	-0-	-358	-0-	47	1	9581	3	N	60					137
							66	9									
03	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	55	1	10524	3	N	89	166	1			60
							98	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

*04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	37	1	8420	3	N	-0-					-0-
*05	8587	X	8298	-0-	-289	-0-	42	1	8256	3	N	-0-					-0-
*06	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	39	1	7677	3	N	-0-					-0-
*07	8587	X	7334	-0-	-1253	-0-	37	1	7297	3	N	-0-					-0-
*08	8587	X	7987	-0-	-600	-0-	40	1	7947	3	N	-0-					-0-
*09	8310	X	7518	-0-	-792	-0-	38	1	7480	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8151	-0-	-157	-0-	40	1	8111	3	N	-0-					-0-
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	38	1	7862	3	N	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	40	1	8120	3	N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	40	1	7633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	9	1	3162	3	N	-0-			-0-
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	11	1	3209	3	N	-0-			-0-
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	11	1	3069	3	N	-0-			-0-
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	11	1	3193	3	N	-0-			-0-
*08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	11	1	3257	3	N	-0-			-0-
*09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	11	1	3133	3	N	-0-			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	11	1	3283	3	N	-0-			-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	10	1	3175	3	N	-0-			-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	10	1	3187	3	N	-0-			-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-			-0-
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8			8
							9	9							

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	524	1	5911	2	N	-0-			-0-
*11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	511	1	5624	2	N	-0-			-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	331	1	6599	2	N	-0-			-0-
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	2	N	-0-			-0-
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

*04	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	26	1	5925	3	N	-0-			-0-
*05	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	32	1	6240	3	N	-0-			-0-
*06	6480	X	5967	-0-	-513	-0-	31	1	5936	3	N	-0-			-0-
*07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	31	1	6195	3	N	-0-			-0-
*08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	31	1	6074	3	N	-0-			-0-
*09	6060	X	5957	-0-	-103	-0-	30	1	5927	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	30	1	6149	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	5924	-0-	-106	-0-	29	1	5895	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	28	1	5775	3	N	-0-			-0-
01	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	27	1	5442	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	26	1	5271	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	30	1	5736	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
*04	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	15	1	3438	3	Y	53	123	1			21
							58	9									
*05	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	17	1	3445	3	Y	26					47
							29	9									
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	4063	3	Y	34					81
							37	9									
*07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	27	1	5434	3	Y	46					127
							51	9									
*08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	27	1	5262	3	Y	21					148
							23	9									
*09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	Y	16					164
							18	9									
10	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	19	1	3952	3	Y	24					188
							26	9									
11	4170	X	3039	-0-	-1131	-0-	15	1	3000	3	Y	22					210
							24	9									
12	5766	X	2339	-0-	-3427	-0-	11	1	2308	3	Y	18					228
							20	9									
01	5766	X	3267	-0-	-2499	-0-	16	1	3232	3	Y	17					245
							19	9									
02	5208	X	2800	-0-	-2408	-0-	13	1	2758	3	Y	26	189	1			82
							29	9									
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	16	1	2977	3	Y	14					96
							15	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-					-0-
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	523	1	3641	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	580	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-					-0-
*03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

*04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	29	1	6605	3	N	-0-					-0-
*05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	38	1	7519	3	N	-0-					-0-
*06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	34	1	6575	3	N	-0-					-0-
*07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	35	1	6961	3	N	-0-					-0-
*08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	40	1	7782	3	N	-0-					-0-
*09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	42	1	8218	3	N	-0-					-0-
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	40	1	8196	3	N	-0-					-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	39	1	8103	3	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	N	-0-					-0-
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-					-0-
*03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

10	5022	X	4810	-0-	-212	-0-	185	1	4625	2	N	-0-					-0-
*11	4620	X	4518	-0-	-102	-0-	195	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	182	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-					-0-
*03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	505	1	1547	3	N	1	84	1			26
							1	9									
11	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	653	1	1	2	N	-0-					26
							1671	3									
12	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	654	1	3	2	N	-0-					26
							1226	3									
01	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1					27
							1504	3	1	9							
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-					27
*03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-					27

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	864	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	763	1	2079	2	N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	869	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-					-0-
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	928	-0-	-992	-0-	248	1	680	2	N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

10	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	349	1	9647	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9175	-0-	-1235	-0-	317	1	8858	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9580	-0-	-836	-0-	334	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-					-0-
*03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	15	1	5295	3	N	-0-					-0-
*05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	18	1	5409	3	N	-0-					-0-
*06	5610	X	5221	-0-	-389	-0-	18	1	5203	3	N	-0-					-0-
*07	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	19	1	5563	3	N	-0-					-0-
*08	5580	X	5547	-0-	-33	-0-	19	1	5528	3	N	-0-					-0-
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	27	1	5344	3	N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5572	3	N	-0-					-0-
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	26	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	8	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	10	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*08	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	8	1	1486	3	Y	1					8
							1	9									
*09	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	718	-0-	-722	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	410	-0-	-954	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	4	1	878	3	Y	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					7
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	791	-0-	-169	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
*05	961	N	763	-0-	-198	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-
*06	870	N	765	-0-	-105	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	Y	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	184	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	N	-0-					-0-
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	90	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

*04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	4	1	798	3	Y	7					43
							8	9									
*05	1891	N	727	-0-	-1164	-0-	4	1	712	3	Y	10					53
							11	9									
*06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	4	1	719	3	Y	24					77
							26	9									
*07	837	N	711	-0-	-126	-0-	3	1	682	3	Y	24	71	1			30
							26	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	840	3	Y	4	4	1			30
							4	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2003	3	Y	15					45
							17	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	11	1	2243	3	Y	23					68
							25	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	13	53	1			28
							14	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	46	43	1			31
							51	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	3	3	1			31
							3	9									
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	30					61
							33	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	799	1	4635	3	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	775	1	3	2	N	-0-					-0-
							4738	3									
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	710	1	4	2	N	-0-					-0-
							1847	3									
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	582	1	3	2	N	-0-					-0-
							2535	3									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	65	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	53	1	1568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	8	1	2677	3	N	-0-			-0-
*05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	9	1	2686	3	N	-0-			-0-
*06	2760	N	2569	-0-	-191	-0-	9	1	2560	3	N	-0-			-0-
*07	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	9	1	2614	3	N	-0-			-0-
*08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	9	1	2607	3	N	-0-			-0-
*09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	8	1	2463	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	13	1	2579	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	12	1	2503	3	N	-0-			-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	N	-0-			-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-			-0-
03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	13	1	2386	3	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
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1058	1	4756	2	N	-0-			-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	955	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	964	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	868	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	787	1	788	2	N	-0-			-0-
*03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	865	1	74	2	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
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	191	1	5480	2	N	-0-			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	-0-			-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	188	1	5434	2	N	-0-			-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	185	1	5420	2	N	-0-			-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	166	1	4877	2	N	-0-			-0-
*03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5265	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	15	1	3407	3	N	-0-			-0-
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18	1	3507	3	N	-0-			-0-
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	17	1	3221	3	N	-0-			-0-
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	16	1	3241	3	N	-0-			-0-
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	3	N	-0-			-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	15	1	2898	3	N	-0-			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	14	1	2834	3	N	-0-			-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	14	1	2874	3	N	-0-			-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	N	-0-			-0-
*03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	46	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	40	1	1171	2	N	-0-			-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	218	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	205	1	6030	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6050	-0-	-491	-0-	202	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	214	1	6291	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5700	-0-	-152	-0-	187	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	204	1	5969	2	N	-0-					-0-
	HAZLETT				WELL #: 1	RRCID -> 214130	COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 7121 - 8995						
10	1674	X	346	-0-	-1328	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	780	X	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	262	J	177	-0-	-85	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	T. A.		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
	GLADYS DIKE				WELL #: 1	RRCID -> 214316	COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8053 - 10005						
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	236	1	5904	2	N	-0-					-0-
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	236	1	5233	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	184	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4700	-0-	-844	-0-	151	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5056	-0-	-1082	-0-	165	1	4891	2	N	-0-					-0-
	HAM, J. A.				WELL #: 5	RRCID -> 214356	COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 7550 - 9696						
*04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	13	1	3072	3	Y	-0-					-0-
*05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	16	1	3234	3	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	16	1	3105	3	Y	-0-					-0-
*07	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	16	1	3158	3	Y	-0-					-0-
*09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	16	1	3068	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	15	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	16	1	3032	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	19	1	4308	3	Y	36	58	1			17
							40	9									
*05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	23	1	4504	3	Y	15					32
							17	9									
*06	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	22	1	4270	3	Y	18					50
							20	9									
*07	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	22	1	4300	3	Y	36					86
							40	9									
*08	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	20	1	4001	3	Y	8					94
							9	9									
*09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	19	1	3794	3	Y	19					113
							21	9									
10	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	19	1	3897	3	Y	17					130
							19	9									
11	4320	X	3807	-0-	-513	-0-	18	1	3783	3	Y	5					135
							6	9									
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	19	1	3883	3	Y	25					160
							28	9									
01	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8					168
							9	9									
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	17	1	3502	3	Y	16					184
							18	9									
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	20	1	3770	3	Y	16	170	1			30
							18	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	39	1	6637	3	N	12	163	1			6
							13	9									
*05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	46	1	6844	3	N	7					13
							8	9									
*06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	46	1	6629	3	N	37					50
							41	9									
*07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	46	1	6846	3	N	11					61
							12	9									
*08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	46	1	6785	3	N	9					70
							10	9									
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	44	1	6568	3	Y	20	90	1			-0-
							22	9									
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	44	1	6775	3	Y	25	5	1			20
							28	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	43	1	6633	3	Y	16					36
							18	9									
12	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	43	1	6500	3	Y	20	53	1			3
							22	9									
01	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
02	6216	X	5793	-0-	-423	-0-	37	1	5717	3	Y	35					57
							39	9									
03	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	44	1	6198	3	Y	22					79
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	33	1	7501	3	N	-0-					9
*05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	41	1	8077	3	N	-0-					9
*06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	39	1	7516	3	N	-0-					9
*07	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	30	1	5953	3	N	-0-					9
*08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	37	1	7344	3	N	-0-					9
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	39	1	7633	3	N	-0-					9
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	43	1	8809	3	N	-0-					9
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	40	1	8264	3	N	-0-					9
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	41	1	8306	3	N	-0-					9
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					9
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					9
03	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 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
10	9238	X	8660	-0-	-578	-0-	292	1	8368	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8043	-0-	-657	-0-	265	1	7778	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	285	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7563	-0-	-473	-0-	249	1	7313	2	N	1					1
							1	9									
03	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	136	1	3414	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	140	1	3342	3	Y	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3241	-0-	-63	-0-	120	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-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
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	190	1	3942	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	183	1	3609	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	191	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-
*03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	243	1	3716	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
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	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
10	8432	X	8121	-0-	-311	-0-	312	1	7809	2	N	-0-					-0-
*11	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	334	1	7411	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	265	1	7515	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7055	-0-	-281	-0-	228	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	256	1	7610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	12	1	2658	3	N	-0-					5
*05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					5
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	13	1	2551	3	N	-0-					5
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					5
*08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					5
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	12	1	2432	3	N	-0-					5
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2541	3	N	-0-					5
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	N	-0-					5
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	N	-0-					5
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					5
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					5
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	13	1	2436	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6870	X	6812	-0-	-58	-0-	20	1	6792	3	N	-0-					-0-
*05	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	24	1	6977	3	N	-0-					-0-
*06	6870	X	6838	-0-	-32	-0-	23	1	6815	3	N	-0-					-0-
*07	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	24	1	7013	3	N	-0-					-0-
*08	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	24	1	7012	3	N	-0-					-0-
*09	6840	X	6663	-0-	-177	-0-	22	1	6641	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6865	-0-	-203	-0-	22	1	6843	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	33	1	6735	3	N	-0-					-0-
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	34	1	6818	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6101	-0-	-59	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	35	1	6698	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	8	1	2679	3	N	-0-					-0-
*05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	10	1	2832	3	N	-0-					-0-
*06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	9	1	2674	3	N	-0-					-0-
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	10	1	2815	3	N	-0-					-0-
*08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	9	1	2599	3	N	-0-					-0-
*09	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	9	1	2637	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	9	1	2678	3	N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2318	-0-	-230	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
*03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2743	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
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	2	N	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	146	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	155	1	4468	2	N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	156	1	4581	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-					-0-
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY "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
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	9	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	11	1	2115	3	Y	-0-					-0-
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	11	1	2219	3	Y	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-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
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	264	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	150	1	2830	2	N	-0-					-0-
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					16
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					16
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					16
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					16
*09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					16
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					16
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					16
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					16
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16

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
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	2209	3	Y	2					2
*05	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	11 10	1 9	2250	3	Y	9	10	1			1
*06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					1
*07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	11	1	2221	3	Y	-0-					1
*08	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					1
*09	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					1
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					1
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					1
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					1
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					1
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5340	X	3896	-0-	-1444	-0-	604	1	3292	3	Y	-0-					16
*05	5518	X	3854	-0-	-1664	-0-	650	1	3204	3	Y	-0-					16
*06	4800	X	3377	-0-	-1423	-0-	702	1	2661	3	Y	13	23	1			4
							14	9									
*07	4619	X	2834	-0-	-1785	-0-	734	1	2100	3	Y	-0-					4
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	617	1	3996	3	Y	-0-					4
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	825	1	3850	3	Y	-0-					4
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	807	1	1898	3	Y	-0-					4
*11	4470	X	2759	-0-	-1711	-0-	909	1	1850	3	Y	-0-					4
*12	4836	X	1576	-0-	-3260	-0-	565	1	964	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
*01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	-0-					5
*02	4368	X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	459	-0-	459	459	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	3993	X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	N	-0-					-0-
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4834	-0-	-56	-0-	247	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	406	1	6967	2	N	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-					-0-
*03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

10	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	176	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	190	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	188	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
12	899	N	260	-0-	-639	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	178	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5109	-0-	-381	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	178	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	74	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	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
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	581	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	553	1	6675	2	N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	562	1	6711	2	N	-0-					-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-					-0-
*03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	8	1	1430	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
10	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	183	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	172	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	181	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	182	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3371	-0-	-535	-0-	18	1	3350	3	N	3					158
							3	9									
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	20	1	3185	3	N	-0-					158
*07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	22	1	3248	3	N	2					160
							2	9									
*08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	17	1	3353	3	N	-0-					160
*09	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	19	1	3065	3	N	1					161
							1	9									
*10	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	19	1	3109	3	N	-0-					161
*11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	18	1	2	2	N	-0-					161
							3024	3									
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	Y	-0-	150	1			11
							3130	3									
*01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-	2	1			9
							3002	3									
*02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	15	1	2530	3	Y	-0-					9
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	17	1	2913	3	Y	23					32
							25	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	15	1	3358	3	N	-0-					-0-
*05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	18	1	3517	3	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
*07	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	18	1	3490	3	N	-0-					-0-
*08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	17	1	3308	3	N	-0-					-0-
*09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	17	1	3310	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	16	1	3370	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	15	1	2904	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	10	1	2305	3	N	-0-					-0-
*05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	11	1	2170	3	N	-0-					-0-
*06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
*07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	11	1	2140	3	N	-0-					-0-
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	10	1	1913	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1698	-0-	-290	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	16	1	3650	3	N	-0-					-0-
*05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	20	1	3842	3	N	-0-					-0-
*06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	19	1	3592	3	N	-0-					-0-
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	19	1	3714	3	N	-0-					-0-
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	3	N	-0-					-0-
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	18	1	3490	3	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	16	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	17	1	3463	3	N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	17	1	3217	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	12	1	2735	3	N	-0-			-0-
*05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	14	1	2828	3	N	-0-			-0-
*06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	14	1	2692	3	N	-0-			-0-
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	14	1	2698	3	N	-0-			-0-
*08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-			-0-
*09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	13	1	2547	3	N	-0-			-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	13	1	2634	3	N	-0-			-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	N	-0-			-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	13	1	2666	3	N	-0-			-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2135	3	N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	N	-0-			-0-
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	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
*04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	11	1	2448	3	N	-0-			-0-
*05	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	13	1	2513	3	N	-0-			-0-
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	12	1	2348	3	N	-0-			-0-
*07	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	12	1	2430	3	N	-0-			-0-
*08	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	12	1	2265	3	N	-0-			-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	N	-0-			-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	12	1	2439	3	N	-0-			-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	11	1	2308	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	11	1	2207	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	1892	-0-	-348	-0-	9	1	1883	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	11	1	2058	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
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	44	1	1285	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	41	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	41	1	1209	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	18	1	4122	3	N	-0-			-0-
*05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	21	1	4177	3	N	-0-			-0-
*06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	20	1	3941	3	N	-0-			-0-
*07	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	21	1	4152	3	N	-0-			-0-
*08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	21	1	4194	3	N	-0-			-0-
*09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	20	1	4001	3	N	-0-			-0-
10	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	20	1	4141	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	20	1	4014	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	20	1	4077	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	20	1	4063	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	18	1	3593	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	21	1	4046	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
*04	4770	X	4122	-0-	-648	-0-	18	1	4104	3	N	-0-					-0-
*05	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	18	1	3532	3	N	-0-					-0-
*06	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	15	1	2852	3	N	-0-					-0-
*07	4619	X	2799	-0-	-1820	-0-	14	1	2785	3	N	-0-					-0-
*08	4309	X	1169	-0-	-3140	-0-	6	1	1163	3	N	-0-					-0-
*09	4110	X	825	-0-	-3285	-0-	4	1	821	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	844	-0-	-2721	-0-	4	1	840	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	888	1	3051	3	N	11	118	1			12
							12	9									
*05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	919	1	3013	3	N	20					32
							22	9									
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	890	1	2921	3	N	13					45
							14	9									
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	918	1	2838	3	N	19					64
							21	9									
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	919	1	2890	3	N	13					77
							14	9									
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	888	1	2684	3	N	12					89
							13	9									
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	916	1	2539	3	N	14	78	1			25
							15	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	887	1	2665	3	N	17					42
							19	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	915	1	2417	3	N	13					55
							14	9									
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	923	1	3593	3	N	20					75
							22	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	827	1	2325	3	N	14					89
							15	9									
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	917	1	2553	3	N	-0-					89

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1046	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	974	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	959	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1021	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	918	1	3930	2	N	-0-					-0-
*03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	995	1	3710	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 10071 - 10475

*04	10350	X	10001	-0-	-349	-0-	29	1	9972	3	N	-0-					-0-
*05	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	52	1	10229	3	N	-0-					-0-
*06	10200	X	9864	-0-	-336	-0-	50	1	9814	3	N	-0-					-0-
*07	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	51	1	10162	3	N	-0-					-0-
*08	10385	X	10167	-0-	-218	-0-	51	1	10116	3	N	-0-					-0-
*09	9990	X	9680	-0-	-310	-0-	49	1	9631	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	10029	-0-	-263	-0-	49	1	9980	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	47	1	9643	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	49	1	9982	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	10109	-0-	-59	-0-	50	1	10059	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8858	-0-	-214	-0-	43	1	8815	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	51	1	9729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	82	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	85	1	2442	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	84	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	74	1	2182	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	81	1	2376	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1036	1	5700	2	N	-0-			-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	1010	1	5874	2	N	-0-			-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	945	1	5253	2	N	-0-			-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	996	1	5899	2	N	-0-			-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	923	1	5308	2	N	-0-			-0-
*03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1036	1	6028	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	959	1	4927	2	N	-0-			-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	934	1	4636	2	N	-0-			-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	951	1	4020	2	N	-0-			-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	948	1	3278	2	N	-0-			-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	851	1	3883	2	N	-0-			-0-
*03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	931	1	4513	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1387	2	N	-0-			-0-
*11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	55	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	48	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	39	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	25	1	726	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	24	1	699	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	20	1	6712	3	N	-0-			-0-
*05	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	24	1	7001	3	N	-0-			-0-
*06	6840	X	6805	-0-	-35	-0-	23	1	6782	3	N	-0-			-0-
*07	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	24	1	7007	3	N	-0-			-0-
*08	7068	X	7012	-0-	-56	-0-	24	1	6988	3	N	-0-			-0-
*09	6810	X	6787	-0-	-23	-0-	23	1	6764	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	33	1	6764	3	N	-0-			-0-
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	34	1	6945	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	22	1	6809	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	23	1	6903	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	20	1	6206	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	24	1	6772	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
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	9	54	1			-0-
							10	9									
*05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	8	1	2297	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	7	1	2145	3	Y	-0-					-0-
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	8	1	2269	3	Y	-0-					-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	8	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*09	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	7	1	2121	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	7	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	7	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

10	682	N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

*04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	14	1	3263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-					-0-
*06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	16	1	3123	3	Y	-0-					-0-
*07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	17	1	3291	3	Y	-0-					-0-
*08	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	17	1	3343	3	Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	17	1	3412	3	Y	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3451	3	Y	3					3
							3	9									
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	16	1	3216	3	Y	7					10
							8	9									
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	14	1	2949	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	18	1	3371	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
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12330	X	12220	-0-	-110	-0-	53	1	12167	3	N	-0-			-0-
*05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	64	1	12706	3	N	-0-			-0-
*06	12300	X	12023	-0-	-277	-0-	61	1	11962	3	N	-0-			-0-
*07	12648	X	12620	-0-	-28	-0-	63	1	12557	3	N	-0-			-0-
*08	12772	X	12486	-0-	-286	-0-	63	1	12423	3	N	-0-			-0-
*09	12360	X	11688	-0-	-672	-0-	59	1	11629	3	N	-0-			-0-
10	12772	X	12210	-0-	-562	-0-	59	1	12151	3	N	-0-			-0-
11	12210	X	11472	-0-	-738	-0-	55	1	11417	3	N	-0-			-0-
12	12431	X	10545	-0-	-1886	-0-	52	1	10493	3	N	-0-			-0-
01	12431	X	11080	-0-	-1351	-0-	55	1	11025	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	9965	-0-	-1067	-0-	48	1	9917	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	59	1	11154	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	86	1	2473	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	80	1	2361	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	72	1	2090	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	75	1	2213	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	72	1	2121	2	N	-0-			-0-
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2308	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	235	1	6749	2	N	-0-			-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	217	1	6380	2	N	-0-			-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	6390	2	N	-0-			-0-
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	205	1	6029	2	N	-0-			-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	189	1	5546	2	N	-0-			-0-
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

*04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	8	1	1851	3	Y	-0-			2
*05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-			2
*06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-			2
*07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-			2
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-			2
*09	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-			2
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-			2
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-			2
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1779	3	Y	7			9
							8	9							
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1774	3	Y	9			18
							10	9							
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-			18
03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	9	1	1614	3	Y	45			63
							50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	637	1	2984	3	N	100	100	1			21
							110	9									
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	639	1	3909	3	N	-0-					21
*06	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	594	1	2990	3	N	-0-					21
*07	4278	X	2295	-0-	-1983	-0-	662	1	1633	3	N	-0-					21
*08	4557	X	3322	-0-	-1235	-0-	716	1	2606	3	N	-0-					21
*09	4410	X	3396	-0-	-1014	-0-	700	1	2696	3	N	-0-					21
10	4557	X	2371	-0-	-2186	-0-	741	1	1630	3	N	-0-					21
11	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	761	1	2040	3	N	-0-					21
12	3503	X	1950	-0-	-1553	-0-	673	1	1277	3	N	-0-					21
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	657	1	2477	3	N	-0-					21
02	3164	X	1477	-0-	-1687	-0-	448	1	1029	3	N	-0-					21
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	582	1	2647	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	180	1	4493	2	N	-0-					-0-
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	210	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	164	1	4655	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4270	-0-	-14	-0-	137	1	4133	2	N	-0-					-0-
*03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	156	1	4640	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	368	1	9218	2	N	-0-					-0-
*11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	370	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	6102	-0-	-4035	-0-	235	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	7430	-0-	-2645	-0-	253	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6159	-0-	-2493	-0-	198	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6127	-0-	-3452	-0-	200	1	5927	2	N	-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
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	10	1	764	2	Y	27	4	1			25
							2375	3	30	9							
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	31	46	1			10
							2483	3	34	9							
*06	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	12	1	744	2	Y	34	41	1			3
							2310	3	37	9							
*07	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	12	1	765	2	Y	25	1	1			27
							2384	3	28	9							
*08	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	12	1	742	2	Y	19	43	1			3
							2310	3	21	9							
*09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	11	1	729	2	Y	30	2	1			31
							2263	3	33	9							
10	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	11	1	751	2	Y	18	49	1			-0-
							2334	3	20	9							
11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	11	1	725	2	Y	20	2	1			18
							2272	3	22	9							
12	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	12	1	756	2	Y	42					60
							2362	3	46	9							
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37					97
							2414	3	41	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1			29
							2097	3	51	9							
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1			34
							2263	3	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	469	1	6279	3	N	82	63	1			19
							90	9									
*05	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	529	1	6325	3	N	-0-					19
*06	7350	X	6083	-0-	-1267	-0-	485	1	5598	3	N	-0-					19
*07	7595	X	5827	-0-	-1768	-0-	467	1	5360	3	N	-0-					19
*08	7595	X	6548	-0-	-1047	-0-	444	1	6104	3	N	-0-					19
*09	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	424	1	5978	3	N	-0-					19
10	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	413	1	6044	3	N	-0-					19
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	358	1	6056	3	N	-0-					19
12	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	475	1	5279	3	N	-0-					19
01	6603	X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-					19
02	5992	X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-					19
03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-					19

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
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	877	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	844	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	880	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	853	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-					-0-
*03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7465	-0-	-843	-0-	251	1	7214	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	6453	-0-	-1317	-0-	213	1	6240	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	6158	-0-	-1778	-0-	206	1	5952	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	2	1	1			8
							1605	3	2	9							
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	Y	10					18
							1651	3	11	9							
*06	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	8	1	477	2	Y	29	47	1			-0-
							1479	3	32	9							
*07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	7	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1393	3	1	9							
*08	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	7	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1403	3									
*09	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	7	1	440	2	Y	10					10
							1362	3	11	9							
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	7	1	449	2	Y	22	32	1			-0-
							1395	3	24	9							
11	1800	N	919	-0-	-881	-0-	3	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							693	3	1	9							
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62					62
							1598	3	68	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	135	1	3383	2	N	-0-					-0-
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	131	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-					-0-
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	136	1	3400	2	N	-0-					-0-
*11	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	149	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	154	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	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
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	75	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	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 #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	11551	-0-	-694	-0-	389	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10457	-0-	-1393	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11618	-0-	-596	-0-	388	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	31	1	7092	3	Y	80	3	1			85
							88	9									
*05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	37	1	7308	3	Y	52	70	1			67
							57	9									
*06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	36	1	6968	3	Y	63	83	1			47
							69	9									
*07	7378	X	7097	-0-	-281	-0-	35	1	7008	3	Y	49	1	1			95
							54	9									
*08	7378	X	7057	-0-	-321	-0-	36	1	6975	3	Y	42	72	1			65
							46	9									
*09	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	34	1	6678	3	Y	55	3	1			117
							61	9									
10	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	34	1	7025	3	Y	37	74	1			80
							41	9									
11	7080	X	6877	-0-	-203	-0-	33	1	6768	3	Y	69	3	1			146
							76	9									
12	7099	X	7019	-0-	-80	-0-	34	1	6928	3	Y	52	149	1			49
							57	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	34	1	6784	3	Y	77	2	1			124
							85	9									
02	6412	X	6208	-0-	-204	-0-	30	1	6135	3	Y	39	148	1			15
							43	9									
03	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	36	1	6853	3	Y	92	13	1			94
							101	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
*04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	14	1	4906	3	N	-0-					-0-
*05	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	17	1	5038	3	N	-0-					-0-
*06	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	17	1	4824	3	N	-0-					-0-
*07	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	17	1	4989	3	N	-0-					-0-
*08	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	25	1	4981	3	N	-0-					-0-
*09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	24	1	4792	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4957	-0-	-96	-0-	24	1	4933	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	23	1	4720	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	20	1	6881	3	N	-0-			-0-
*05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	24	1	7018	3	N	-0-			-0-
*06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	23	1	6796	3	N	-0-			-0-
*07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	24	1	7153	3	N	-0-			-0-
*08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	36	1	7093	3	N	-0-			-0-
*09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	35	1	6851	3	N	-0-			-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	34	1	6962	3	N	-0-			-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-			-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	34	1	6911	3	N	-0-			-0-
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-			-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-			-0-
*03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	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
*04	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	32	1	7311	3	Y	-0-			3
*05	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	38	1	7504	3	Y	-0-			3
*06	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	37	1	7169	3	Y	-0-			3
*07	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	37	1	7273	3	Y	-0-			3
*08	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	36	1	7141	3	Y	2			5
							2	9							
*09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	35	1	6872	3	Y	-0-			5
10	7533	X	7100	-0-	-433	-0-	35	1	7065	3	Y	-0-			5
11	7200	X	6821	-0-	-379	-0-	33	1	6786	3	Y	2			7
							2	9							
12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	34	1	6836	3	Y	-0-			7
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1			8
							1	9							
02	6440	X	6392	-0-	-48	-0-	31	1	6359	3	Y	2			10
							2	9							
*03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	37	1	7099	3	Y	-0-			10

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
10	5270	X	5055	-0-	-215	-0-	170	1	4885	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	163	1	4793	2	Y	-0-			-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9030	X	8478	-0-	-552	-0-	25	1	8453	3	N	-0-			-0-
*05	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	27	1	8135	3	N	-0-			-0-
*06	8700	X	8365	-0-	-335	-0-	29	1	8336	3	N	-0-			-0-
*07	8959	X	8538	-0-	-421	-0-	29	1	8509	3	N	-0-			-0-
*08	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	29	1	8489	3	N	-0-			-0-
*09	8490	X	8264	-0-	-226	-0-	28	1	8236	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	41	1	8391	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	39	1	8086	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	40	1	8106	3	N	-0-			-0-
01	8494	X	8298	-0-	-196	-0-	41	1	8257	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7467	-0-	-205	-0-	36	1	7431	3	N	-0-			-0-
03	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	42	1	8036	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 #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	19	1	6616	3	N	-0-					-0-
*05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	23	1	6741	3	N	-0-					-0-
*06	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	22	1	6516	3	N	-0-					-0-
*07	6789	X	6653	-0-	-136	-0-	22	1	6631	3	N	-0-					-0-
*08	6789	X	6627	-0-	-162	-0-	22	1	6605	3	N	-0-					-0-
*09	6570	X	6403	-0-	-167	-0-	32	1	6371	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	32	1	6567	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6353	-0-	-187	-0-	31	1	6322	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	32	1	6590	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	35	1	6567	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
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1068	1	7325	2	N	-0-					-0-
*11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1035	1	6592	2	N	-0-					-0-
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	582	1	7055	2	N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	633	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	560	1	6731	2	N	-0-					-0-
*03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	598	1	6714	2	N	-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
10	7099	X	6375	-0-	-724	-0-	215	1	6160	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6064	-0-	-536	-0-	200	1	5864	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	167	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	186	1	5456	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	8	1	2623	3	N	-0-					-0-
*05	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	9	1	2614	3	N	-0-					-0-
*06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	9	1	2698	3	N	-0-					-0-
*07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	10	1	2934	3	N	-0-					-0-
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	15	1	2975	3	N	-0-					-0-
*09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	15	1	2900	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2517	-0-	-428	-0-	12	1	2505	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	2248	-0-	-632	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3038	N	3015	-0-	-23	-0-	16	1	2999	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	5					10
							6	9									
*05	434	N	386	-0-	-48	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					10
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					10
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					10
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					10
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					10
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					10
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					10
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					10
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					10
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

*04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	35	1	7982	3	N	-0-					-0-
*05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	42	1	8372	3	N	-0-					-0-
*06	7950	X	7638	-0-	-312	-0-	39	1	7599	3	N	-0-					-0-
*07	8277	X	7889	-0-	-388	-0-	40	1	7849	3	N	-0-					-0-
*08	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	42	1	8266	3	N	-0-					-0-
*09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	42	1	8382	3	N	-0-					-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	42	1	8629	3	N	-0-					-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	41	1	8499	3	N	-0-					-0-
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	44	1	8845	3	N	-0-					-0-
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-					-0-
*03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	297	1	7422	2	N	-0-					-0-
*11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	311	1	6901	2	N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	297	1	7424	2	N	-0-					-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-					-0-
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

*04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	16	1	3583	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	N	-0-					-0-
*06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-					-0-
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	23	1	4493	3	N	-0-					-0-
*08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	N	-0-					-0-
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	19	1	3664	3	N	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	20	1	3982	3	N	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	3	N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-					-0-
*03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	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
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	10	1	2317	3	N	-0-			-0-
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	N	-0-			-0-
*06	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	12	1	2278	3	N	-0-			-0-
*07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	12	1	2364	3	N	-0-			-0-
*08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	12	1	2376	3	N	-0-			-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	12	1	2346	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	11	1	2258	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	12	1	2384	3	N	-0-			-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	5	1	1156	3	N	-0-			-0-
*05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	6	1	1218	3	N	-0-			-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-			-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-			-0-
*09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	6	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	6	1	1156	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	3	N	-0-			-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	N	-0-			-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	4	1	1195	3	N	-0-			-0-
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	4	1	1130	3	N	-0-			-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1181	3	N	-0-			-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-			-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-			-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	N	-0-			-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	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
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	173	1	4334	2	N	-0-			-0-
*11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	180	1	4005	2	N	-0-			-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	N	-0-			-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	2	N	-0-			-0-
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	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
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	877	1	4122	2	N	-0-			-0-
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	860	1	3761	2	N	-0-			-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	852	1	3471	2	N	-0-			-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	835	1	3461	2	N	-0-			-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	722	1	2983	2	N	-0-			-0-
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	817	1	3105	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	107	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	93	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	112	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	111	1	3266	2	N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	108	1	3171	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
10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	443	1	11093	2	N	-0-					-0-
*11	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	468	1	10402	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	421	1	10522	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9537	-0-	-1375	-0-	324	1	9213	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9692	-0-	-164	-0-	312	1	9380	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	335	1	9947	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	145	1	3616	2	N	-0-					-0-
*11	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	154	1	3409	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	137	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	118	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	105	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	117	1	3461	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
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	239	1	5990	2	N	-0-					-0-
*11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	261	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	252	1	6281	2	N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	223	1	6325	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	177	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	192	1	5683	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	11086	-0-	-167	-0-	373	1	10713	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10613	-0-	-337	-0-	349	1	10264	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10990	-0-	-325	-0-	367	1	10623	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	357	1	10486	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9756	-0-	-436	-0-	321	1	9435	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	353	1	10341	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
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	122	1	3057	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	121	1	2676	2	N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	134	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	118	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	108	1	3242	2	N	-0-					-0-
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7848	-0-	-336	-0-	264	1	7584	2	N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	247	1	7267	2	N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	260	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-					-0-
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2356	X	1572	-0-	-784	-0-	682	1	890	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
*03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	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
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	696	1	3040	2	N	-0-			-0-
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	735	1	3013	2	N	-0-			-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	739	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-			-0-
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	637	-0-	-53	-0-	3	1	634	3	N	-0-			-0-
*05	806	N	689	-0-	-117	-0-	4	1	685	3	N	-0-			-0-
*06	720	N	664	-0-	-56	-0-	3	1	661	3	N	-0-			-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	N	-0-			-0-
*08	682	N	630	-0-	-52	-0-	3	1	627	3	N	-0-			-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	3	N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	N	-0-			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	19	1	6546	3	N	-0-			-0-
*05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	23	1	6729	3	N	-0-			-0-
*06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	22	1	6352	3	N	-0-			-0-
*07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	23	1	6732	3	N	-0-			-0-
*08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	33	1	6559	3	N	-0-			-0-
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	32	1	6338	3	N	-0-			-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	32	1	6610	3	N	-0-			-0-
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	31	1	6427	3	N	-0-			-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	33	1	6600	3	N	-0-			-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-			-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-			-0-
*03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	10	1	2223	3	Y	-0-			-0-
*05	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-			-0-
*06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-			-0-
*07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-			-0-
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-			-0-
*09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-			-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	11	1	2255	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	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 "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
10	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	133	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	129	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	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
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	241	1	6019	2	N	-0-					-0-
*11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	261	1	5791	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-					-0-
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	179	1	5367	2	N	-0-					-0-
*03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	200	1	5942	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
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	517	1	3642	2	N	-0-					-0-
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	504	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	515	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	287	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	425	1	2572	2	N	-0-					-0-
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3377	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	13	1	4327	3	Y	-0-					-0-
*05	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	15	1	4484	3	Y	-0-					-0-
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	15	1	4298	3	Y	-0-					-0-
*07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	15	1	4460	3	Y	-0-					-0-
*08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	4476	3	Y	-0-					-0-
*09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	3	Y	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	14	1	4442	3	Y	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	15	1	4547	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	15	1	4407	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	642	1	4240	3	N	-0-					72
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	558	1	4	2	N	90	150	1			12
							6572	3	99	9							
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	644	1	9	2	N	-0-					12
							3921	3									
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	679	1	7	2	N	-0-					12
							6863	3									
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	632	1	4553	3	N	-0-					12
*03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	758	1	4620	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	46	1	7454	3	Y	-0-					97
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					97
							7389	3									
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	-0-					97
							8675	3									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					97
							7538	3									
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	71	1	12309	3	Y	-0-					97
*03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	45	1	8029	3	Y	-0-					97

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
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	756	1	6834	3	N	-0-					19
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	692	1	4	2	N	184	184	1			19
							6202	3	202	9							
12	7502	X	6849	-0-	-653	-0-	713	1	13	2	N	-0-					19
							6123	3									
01	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	745	1	7	2	N	-0-					19
							6264	3									
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	666	1	5606	3	N	-0-					19
03	7595	X	6505	-0-	-1090	-0-	746	1	5759	3	N	-0-					19

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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	182	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	N	-0-					-0-
*03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	139	1	2149	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
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	253	1	5563	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5591	-0-	-259	-0-	275	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	282	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	452	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5108	-0-	-212	-0-	256	1	4852	2	N	-0-					-0-
*03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	346	1	5268	2	N	-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
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	144	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	133	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2188	-0-	-2152	-0-	75	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2336	-0-	-2004	-0-	83	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	128	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	136	1	3974	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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-					-0-
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	166	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	152	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	N	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	281	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	171	1	2973	2	N	-0-					-0-
*03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	209	1	3229	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	253	1	5231	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	246	1	5067	2	N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	257	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	442	1	5043	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4900	-0-	-84	-0-	256	1	4644	2	N	-0-					-0-
*03	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	341	1	5122	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
10	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	127	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	130	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	222	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2599	-0-	-89	-0-	144	1	2455	2	N	-0-					-0-
*03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	174	1	2653	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
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	159	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	172	1	3009	2	N	-0-					-0-
*03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	3237	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
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	808	1	20223	2	N	-0-					-0-
*11	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	840	1	18660	2	N	-0-					-0-
12	23405	X	19131	-0-	-4274	-0-	737	1	18394	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	18223	-0-	-4903	-0-	620	1	17603	2	N	-0-					-0-
02	19964	X	16028	-0-	-3936	-0-	517	1	15511	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	17286	-0-	-3732	-0-	563	1	16723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	9	1	693	2	N	26					205
							2151	3	29	9							
*05	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	11	1	718	2	N	37	188	1			54
							2231	3	41	9							
*06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	11	1	691	2	N	35					89
							2142	3	39	9							
*07	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	11	1	711	2	N	32					121
							2215	3	35	9							
*08	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	11	1	708	2	N	30					151
							2205	3	33	9							
*09	2880	N	2623	-0-	-257	-0-	10	1	629	2	N	33					184
							1948	3	36	9							
10	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	10	1	645	2	N	5					189
							2005	3	6	9							
11	2850	N	2484	-0-	-366	-0-	9	1	596	2	Y	14	203	1			-0-
							1864	3	15	9							
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	9	1	606	2	Y	20	1	1			19
							1887	3	22	9							
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	9	1	586	2	Y	28					47
							1828	3	31	9							
02	2324	N	2276	-0-	-48	-0-	8	1	542	2	Y	31	70	1			8
							1692	3	34	9							
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	10	1	590	2	Y	17	6	1			19
							1846	3	19	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

10	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	108	1	2712	2	N	-0-					-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	130	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	120	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3112	-0-	12	30	106	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2838	X	2808	-0-	-30	-0-	91	1	2717	2	N	-0-					-0-
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

*04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	850	1	2332	3	Y	6					70
							7	9									
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	886	1	2672	3	Y	10					80
							11	9									
*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	855	1	2127	3	Y	7					87
							8	9									
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	883	1	2258	3	Y	7					94
							8	9									
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	885	1	2561	3	Y	3					97
							3	9									
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	857	1	2560	3	Y	3					100
							3	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	886	1	2807	3	Y	2	87	1			15
							2	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	827	1	2336	3	Y	-0-					15
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	856	1	2386	3	Y	-0-					15
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	857	1	2528	3	Y	3					18
							3	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	800	1	2485	3	Y	-0-					18
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	881	1	1877	3	Y	-0-					18

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
10	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	58	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	52	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	59	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	94	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	56	1	2504	2	N	-0-					-0-
*03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1086	1	6247	2	N	-0-					-0-
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1054	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	1025	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	1046	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4913	-0-	-1919	-0-	920	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	1052	1	5371	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
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	124	1	3112	2	N	-0-					-0-
*11	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	132	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	119	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	89	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1849	3	14	9	Y	13	30	1			9
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	1	1			9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					9
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					9
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1656	3	43	9	Y	39	38	1			10
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	Y	20	3	1			27

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	13	1	3038	3	N	-0-					-0-
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3148	3	N	-0-					-0-
*06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	15	1	2976	3	N	-0-					-0-
*07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					-0-
*08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-
*09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	15	1	2964	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	14	1	2919	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6300	X	6281	-0-	-19	-0-	27	1	6254	3	Y	-0-			-0-
*05	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	32	1	6363	3	Y	-0-			-0-
*06	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	32	1	6150	3	Y	-0-			-0-
*07	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	32	1	6409	3	Y	-0-			-0-
*08	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	32	1	6298	3	Y	-0-			-0-
*09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	32	1	6244	3	Y	-0-			-0-
10	6448	X	6426	-0-	-22	-0-	31	1	6395	3	Y	-0-			-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6296	3	Y	-0-			-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	31	1	6202	3	Y	-0-			-0-
01	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-			-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	3	Y	-0-			-0-
*03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	113	1	3256	2	N	-0-			-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	123	1	3603	2	N	-0-			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3652	2	N	-0-			-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-			-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-			-0-
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	1339	-0-	-1331	-0-	6	1	1333	3	Y	-0-			-0-
*05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2859	3	Y	-0-			-0-
*06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	15	1	2886	3	Y	-0-			-0-
*07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2860	3	Y	-0-			-0-
*08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	14	1	2725	3	Y	-0-			-0-
*09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	13	1	2536	3	Y	-0-			-0-
10	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-			-0-
11	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-			-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-			-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-			-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-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
10	5456	X	4298	-0-	-1158	-0-	165	1	4133	2	N	-0-			-0-
*11	5130	X	3998	-0-	-1132	-0-	172	1	3826	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	161	1	4029	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-			-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	2	N	-0-			-0-
*03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-			-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	5	1	1515	3	N	-0-			-0-
*06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	5	1	1419	3	N	-0-			-0-
*07	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	5	1	1477	3	N	-0-			-0-
*08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	4	1	1273	3	N	-0-			-0-
*09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	4	1	1296	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	4	1	1242	3	N	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-			-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	133	1	3338	2	N	-0-					-0-
*11	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	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
10	4805	X	4753	-0-	-52	-0-	183	1	4570	2	N	-0-					-0-
*11	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	198	1	4388	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	183	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	2	N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	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
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	324	1	8109	2	N	-0-					-0-
*11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	349	1	7755	2	N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	322	1	8022	2	N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-					-0-
*03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	17	1	5817	3	N	-0-					-0-
*05	6231	X	6010	-0-	-221	-0-	20	1	5990	3	N	-0-					-0-
*06	6030	X	5733	-0-	-297	-0-	20	1	5713	3	N	-0-					-0-
*07	6231	X	5927	-0-	-304	-0-	20	1	5907	3	N	-0-					-0-
*08	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	30	1	5880	3	N	-0-					-0-
*09	5820	X	5714	-0-	-106	-0-	29	1	5685	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5999	-0-	-15	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	28	1	5809	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	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 #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	1	1	1			29
							860	3	1	9							
*05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	5	1	285	2	Y	-0-					29
							883	3									
*06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	4	1	276	2	Y	-0-					29
							853	3									
*07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	4	1	283	2	Y	8					37
							878	3	9	9							
*08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	4	1	281	2	Y	-0-					37
							872	3									
*09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	9					46
							837	3	10	9							
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	4	1	280	2	Y	15	32	1			29
							868	3	17	9							
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	4	1	264	2	Y	1	1	1			29
							826	3	1	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					29
							838	3									
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					29
							811	3									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					29
							728	3									
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					29
							847	3									

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

10	7006	X	6937	-0-	-69	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
*11	6720	X	6661	-0-	-59	-0-	287	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	265	1	6616	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4305	2	N	-0-					-0-
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	185	1	4101	2	N	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	59	1	10132	3	Y	11					26
							12	9									
*05	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	70	1	10290	3	Y	16	42	1			-0-
							18	9									
*06	10350	X	10077	-0-	-273	-0-	69	1	10007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	10695	X	10314	-0-	-381	-0-	69	1	10245	3	Y	-0-					-0-
*08	10695	X	10112	-0-	-583	-0-	68	1	10044	3	Y	-0-					-0-
*09	10200	X	9691	-0-	-509	-0-	65	1	9626	3	Y	-0-					-0-
10	10416	X	9792	-0-	-624	-0-	64	1	9725	3	Y	3					3
							3	9									
11	10080	X	9503	-0-	-577	-0-	61	1	9423	3	Y	17					20
							19	9									
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	63	1	9503	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	65	1	9734	3	Y	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	57	1	8806	3	Y	-0-					-0-
*03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	69	1	9767	3	Y	5					5
							6	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

*04	4950	X	2989	-0-	-1961	-0-	546	1	2443	3	N	-0-					5
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	536	1	4792	3	N	-0-					5
*06	5250	X	5233	-0-	-17	-0-	508	1	4725	3	N	-0-					5
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	526	1	5155	3	Y	90	95	1			-0-
							99	9									
*08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	513	1	5277	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	507	1	4799	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	535	1	4470	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	492	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	3413	-0-	-2415	-0-	533	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

*04	4380	X	3373	-0-	-1007	-0-	19	1	3299	3	Y	50	38	1			49
							55	9									
*05	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	22	1	3218	3	Y	28					77
							31	9									
*06	4260	X	2871	-0-	-1389	-0-	15	1	2820	3	Y	33					110
							36	9									
*07	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	20	1	2991	3	Y	24					134
							26	9									
*08	3844	X	2809	-0-	-1035	-0-	19	1	2764	3	Y	24					158
							26	9									
*09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	18	1	2707	3	Y	19					177
							21	9									
10	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	19	1	2946	3	Y	9					186
							10	9									
11	2940	X	1947	-0-	-993	-0-	13	1	1928	3	Y	5					191
							6	9									
12	3038	X	1617	-0-	-1421	-0-	8	1	1579	3	Y	27	168	1			50
							30	9									
01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	18	1	2684	3	Y	4					54
							4	9									
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	16	1	2524	3	Y	26					80
							29	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	20	1	2805	3	Y	12					92
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	32	1	7204	3	N	-0-			-0-
*05	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	36	1	7174	3	N	-0-			-0-
*06	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	35	1	6836	3	N	-0-			-0-
*07	7998	X	7037	-0-	-961	-0-	35	1	7002	3	N	-0-			-0-
*08	7502	X	6539	-0-	-963	-0-	33	1	6506	3	N	-0-			-0-
*09	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	33	1	6469	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	6758	-0-	-465	-0-	33	1	6725	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6868	-0-	-2	-0-	33	1	6835	3	N	-0-			-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-			-0-
02	6104	X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7860	X	7159	-0-	-701	-0-	31	1	7128	3	N	-0-			-0-
*05	7936	X	7305	-0-	-631	-0-	37	1	7268	3	N	-0-			-0-
*06	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	35	1	6873	3	N	-0-			-0-
*07	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	36	1	7125	3	N	-0-			-0-
*08	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	36	1	7081	3	N	-0-			-0-
*09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	37	1	7340	3	N	-0-			-0-
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	37	1	7587	3	N	-0-			-0-
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7350	3	N	-0-			-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	37	1	7502	3	N	-0-			-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-			-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-			-0-
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	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
10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	222	1	4626	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4572	-0-	-498	-0-	214	1	4358	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	229	1	4474	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	375	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	229	1	3947	2	N	-0-			-0-
*03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	159	1	3275	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	153	1	3022	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	158	1	2997	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	253	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	158	1	2893	2	N	-0-			-0-
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	-0-			-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	N	-0-			-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-			-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1879	2	N	-0-			-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	113	1	1897	2	N	-0-			-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	125	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	120	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	222	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	2	N	-0-					-0-
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

*04	7860	X	6672	-0-	-1188	-0-	29	1	6643	3	Y	-0-					-0-
*05	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	38	1	7447	3	Y	1					1
							1	9									
*06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	37	1	7229	3	Y	2					3
							2	9									
*07	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	36	1	7203	3	Y	-0-					3
*08	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	32	1	6337	3	Y	-0-					3
*09	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	32	1	6362	3	Y	-0-					3
10	7471	X	5287	-0-	-2184	-0-	26	1	5250	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
11	7230	X	6396	-0-	-834	-0-	31	1	6364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	33	1	6764	3	Y	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-					-0-
*03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	18	1	3108	3	N	31					66
							34	9									
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	22	1	3239	3	N	14					80
							15	9									
*06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	19	1	2745	3	N	46					126
							51	9									
*07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	19	1	2767	3	N	5					131
							6	9									
*08	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	19	1	2736	3	N	22					153
							24	9									
*09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	18	1	2592	3	N	6					159
							7	9									
10	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	18	1	2702	3	N	35					194
							39	9									
11	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	17	1	2624	3	N	2	152	1			44
							2	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	18	1	2659	3	N	-0-					44
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25					69
							28	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32					101
							35	9									
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29					130
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	12288	-0-	-1600	-0-	414	1	11874	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11944	-0-	-86	-0-	393	1	11551	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	12315	-0-	-116	-0-	412	1	11903	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	12159	-0-	-210	-0-	400	1	11759	2	N	-0-			-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	368	1	10831	2	N	-0-			-0-
*03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	411	1	12015	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	760	1	5196	2	N	-0-			-0-
*11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	630	1	3192	2	N	-0-			-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	663	1	4402	2	N	-0-			-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	680	1	5953	2	N	-0-			-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	491	1	5113	2	N	-0-			-0-
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	547	1	5184	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	4557	X	2336	-0-	-2221	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	3			N	-0-			-0-
12	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	2598	-0-	-2517	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
02	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	2699	-0-	-2075	-0-	2699	3			N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

10	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-			-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-			-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	12	1	2439	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	15	1	2784	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	6	1	1414	3	N	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	N	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	N	-0-					-0-
*07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	N	-0-					-0-
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-
*09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	7	1	1437	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	6	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	8	1	1435	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

*04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	8	1	1826	3	N	-0-					-0-
*05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
*06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	9	1	1706	3	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	10	1	1877	3	N	-0-					-0-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	N	-0-					-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	9	1	1876	3	N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	9	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

*04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	68	1	15441	3	Y	5					25
							6	9									
*05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	76	1	15041	3	Y	4					29
							4	9									
*06	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	72	1	13930	3	Y	3					32
							3	9									
*07	16027	X	13866	-0-	-2161	-0-	70	1	13786	3	Y	9	23	1			18
							10	9									
*08	16027	X	13413	-0-	-2614	-0-	68	1	13344	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
*09	15510	X	12745	-0-	-2765	-0-	64	1	12681	3	Y	-0-					18
10	15128	X	12744	-0-	-2384	-0-	62	1	12673	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
11	14010	X	12406	-0-	-1604	-0-	60	1	12345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	13671	X	11932	-0-	-1739	-0-	59	1	11873	3	Y	-0-					-0-
01	13423	X	12026	-0-	-1397	-0-	60	1	11958	3	Y	7					7
							8	9									
02	11900	X	11310	-0-	-590	-0-	55	1	11249	3	Y	5					12
							6	9									
03	12834	X	12273	-0-	-561	-0-	64	1	12196	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	338	1	8447	2	N	-0-					-0-
*11	8340	X	8255	-0-	-85	-0-	356	1	7899	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	270	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7182	-0-	-742	-0-	232	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	256	1	7609	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	174	1	4362	2	N	-0-					-0-
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	N	-0-					-0-
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	5	1	1139	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
*05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	5	1	996	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	3	1	985	3	N	-0-					-0-
*05	1178	N	956	-0-	-222	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
*06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	3	1	862	3	N	-0-					-0-
*07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	3	1	951	3	N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	4	1	1188	3	N	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	4	1	734	3	N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	31	1	7005	3	N	-0-					-0-
*05	7502	X	7352	-0-	-150	-0-	37	1	7309	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	7200	X	7156	-0-	-44	-0-	37	1	7119	3	Y	-0-					-0-
*07	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	37	1	7305	3	Y	-0-					-0-
*08	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	37	1	7261	3	Y	-0-					-0-
*09	7170	X	7100	-0-	-70	-0-	36	1	7064	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	35	1	7114	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	34	1	6941	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	35	1	7058	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6397	-0-	-15	-0-	31	1	6366	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	141	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	137	1	4016	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3600	-0-	-320	-0-	118	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	132	1	3876	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	204	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3768	-0-	-1482	-0-	179	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4322	-0-	-762	-0-	213	1	4109	2	N	-0-					-0-
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	424	1	4897	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4431	-0-	-161	-0-	226	1	4205	2	N	-0-					-0-
*03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	301	1	4560	2	N	-0-					-0-

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
10	4960	X	3346	-0-	-1614	-0-	116	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	143	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	149	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	155	1	4550	2	N	-0-					-0-
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	11	1	3891	3	N	-0-					-0-
*05	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	14	1	4105	3	N	-0-					-0-
*06	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	14	1	3937	3	N	-0-					-0-
*07	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	13	1	3874	3	N	-0-					-0-
*08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-					-0-
*09	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	13	1	3845	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	13	1	4115	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	12	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	13	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	21	1	3988	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

*04	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	27	1	6142	3	Y	29	2	1			27
							32	9									
*05	6882	X	6333	-0-	-549	-0-	32	1	6291	3	Y	9					36
							10	9									
*06	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	31	1	5996	3	Y	16					52
							18	9									
*07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	32	1	6394	3	Y	5	50	1			7
							6	9									
*08	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	33	1	6449	3	Y	8	2	1			13
							9	9									
*09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	31	1	6065	3	Y	20					33
							22	9									
10	6417	X	6402	-0-	-15	-0-	31	1	6360	3	Y	10	35	1			8
							11	9									
11	6270	X	6227	-0-	-43	-0-	30	1	6173	3	Y	22	2	1			28
							24	9									
12	6355	X	6281	-0-	-74	-0-	31	1	6225	3	Y	23					51
							25	9									
01	6355	X	6188	-0-	-167	-0-	31	1	6137	3	Y	18	49	1			20
							20	9									
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	27	1	5519	3	Y	24	4	1			40
							26	9									
03	6355	X	6111	-0-	-244	-0-	32	1	6071	3	Y	7	46	1			1
							8	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

10	10044	X	8245	-0-	-1799	-0-	1146	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7526	-0-	-1444	-0-	988	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	1169	1	7794	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	4107	-0-	-5162	-0-	864	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6588	-0-	-1140	-0-	974	1	5614	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	1132	1	6826	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 "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	16275	X	15042	-0-	-1233	-0-	507	1	14535	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	470	1	13818	2	N	-0-			-0-
12	15655	X	13933	-0-	-1722	-0-	466	1	13467	2	N	-0-			-0-
01	15407	X	14548	-0-	-859	-0-	479	1	14069	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	13022	-0-	-810	-0-	428	1	12594	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14200	-0-	-835	-0-	469	1	13731	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	338	1	9716	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7876	-0-	-1184	-0-	260	1	7616	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	7294	-0-	-3742	-0-	243	1	7051	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8610	-0-	-1434	-0-	285	1	8325	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

*04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	16	1	3570	3	N	-0-			-0-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	19	1	3731	3	N	-0-			-0-
*06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-			-0-
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	17	1	3435	3	N	-0-			-0-
*08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	17	1	3376	3	N	-0-			-0-
*09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	20	1	3961	3	N	-0-			-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	17	1	3422	3	N	-0-			-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	15	1	3174	3	N	-0-			-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	-0-			-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
*03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

*04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	19	1	6362	3	N	-0-			-0-
*05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	22	1	6558	3	N	-0-			-0-
*06	6360	X	6314	-0-	-46	-0-	22	1	6292	3	N	-0-			-0-
*07	6572	X	6453	-0-	-119	-0-	22	1	6431	3	N	-0-			-0-
*08	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	22	1	6400	3	N	-0-			-0-
*09	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	31	1	6117	3	N	-0-			-0-
10	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	31	1	6307	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	6165	-0-	-135	-0-	30	1	6135	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	31	1	6234	3	N	-0-			-0-
01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	114	1	355	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	292	1	1549	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	883	1	2204	2	N	-0-					-0-
*11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	953	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	968	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	2	N	-0-					-0-
*03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	112	1	2814	2	N	-0-					-0-
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	121	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	110	1	2738	2	N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-					-0-
*03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	17	1	2800	3	N	1					93
							1	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	19					112
							2498	3	21	9							
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	5	117	1			-0-
							2935	3	6	9							
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							2958	3									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29					29
							32	9									
*03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	28					57
							31	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	188	1	4712	2	N	-0-					-0-
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	212	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	173	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4889	-0-	-1	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
*03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	68	1	1706	2	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	71	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	66	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	3501	-0-	-560	-0-	155	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2673	-0-	-1257	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	503	1	6104	2	N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	552	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	449	1	8265	2	N	-0-					-0-
*03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

10	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	955	1	27396	2	N	-0-					-0-
11	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	871	1	25595	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	27484	-0-	-3299	-0-	919	1	26565	2	N	-0-					-0-
01	30163	X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-					-0-
02	26628	X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

10	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	206	1	4338	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	216	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	221	1	4419	2	N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	405	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	230	1	4291	2	N	-0-					-0-
*03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	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" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	15	1	3386	3	Y	-0-					12
*05	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	18	1	3508	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
*06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	17	1	3309	3	Y	-0-					12
*07	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	18	1	3500	3	Y	-0-					12
*08	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	18	1	3447	3	Y	-0-					12
*09	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	17	1	3337	3	Y	-0-					12
10	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					12
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	16	1	3341	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	17	1	3421	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					12
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	15	1	3011	3	Y	3					15
							3	9									
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	18	1	3344	3	Y	2					17
							2	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

*04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	33	1	7700	3	N	18					205
							20	9									
*05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	39	1	7719	3	N	20	190	1			35
							22	9									
*06	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	34	1	6687	3	N	27					62
							30	9									
*07	7998	X	7670	-0-	-328	-0-	39	1	7611	3	N	18					80
							20	9									
*08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	56	1	11131	3	N	41					121
							45	9									
*09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	51	1	10161	3	N	20					141
							22	9									
10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	52	1	10526	3	N	22					163
							24	9									
11	10860	X	9842	-0-	-1018	-0-	47	1	9763	3	N	29					192
							32	9									
12	11222	X	10068	-0-	-1154	-0-	49	1	9969	3	N	45					237
							50	9									
01	11222	X	9879	-0-	-1343	-0-	49	1	9793	3	N	34	164	1			107
							37	9									
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10					117
							11	9									
03	10602	X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-					117

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	155	1	3868	2	N	-0-					-0-
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	142	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2983	2	N	-0-					-0-
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	118	1	3489	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

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
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	771	1	2186	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1159	-0-	-431	-0-	777	1	382	3	N	-0-					-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	364	1	2097	3	N	-0-					-0-
01	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	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
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
*03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	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
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	269	1	2838	2	N	-0-					-0-
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	479	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	477	1	2639	2	N	-0-					-0-
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	441	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	422	1	2650	2	N	-0-					-0-
*03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	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
10	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	128	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	124	1	2565	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	127	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	216	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	248	1	2367	2	N	-0-					-0-
*03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	269	1	2604	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	612	1	3310	2	N	-0-					-0-
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	650	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	837	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	766	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	684	1	4764	2	N	-0-					-0-
*03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	797	1	5269	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
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	147	1	3667	2	N	-0-					-0-
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	152	1	3377	2	N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-					-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1695	-0-	1695	1695	672	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	5329	X	3634	-0-	-1695	-0-	817	1	2817	3	N	-0-					-0-
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	1					1
							1	9									
02	1064	N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-					1
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	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
10	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	12805	-0-	-401	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	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
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6422	-0-	-460	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	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
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	690	1	4047	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	604	1	2125	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	12	1	2775	3	N	-0-					-0-
*05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	15	1	2916	3	N	-0-					-0-
*06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	14	1	2794	3	N	-0-					-0-
*07	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	15	1	2922	3	N	-0-					-0-
*08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	14	1	2806	3	N	-0-					-0-
*09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	14	1	2673	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	14	1	2801	3	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	14	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10420	-0-	-678	-0-	351	1	10069	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	329	1	9657	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10325	-0-	-432	-0-	345	1	9980	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	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 #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	18	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	21	1	4118	3	Y	-0-					-0-
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	20	1	3951	3	Y	-0-					-0-
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					-0-
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3935	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4075	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3447	-0-	-249	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	11	1	2492	3	N	-0-					-0-
*05	2666	N	2425	-0-	-241	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					-0-
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	14	1	2715	3	N	-0-					-0-
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	14	1	2716	3	N	-0-					-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	3	N	-0-					-0-
*09	2730	N	2321	-0-	-409	-0-	12	1	2309	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	12	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	3	N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2167	-0-	-381	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2416	-0-	-405	-0-	13	1	2403	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 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
10	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	861	1	837	3	N	-0-					29
11	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	809	1	684	3	N	-0-					29
12	2139	N	957	-0-	-1182	-0-	813	1	144	3	N	-0-					29
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	799	1	1	2	N	-0-					29
							659	3									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					29
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	37	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	41	1	9435	3	Y	-0-					-0-
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	49	1	9719	3	Y	-0-					-0-
*06	9480	X	9358	-0-	-122	-0-	48	1	9310	3	Y	-0-					-0-
*07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	50	1	9959	3	Y	-0-					-0-
*08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	52	1	10211	3	Y	-0-					-0-
*09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	52	1	10359	3	Y	-0-					-0-
10	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	Y	-0-					-0-
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	Y	15					15
							17	9									
12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	54	1	11033	3	Y	12					27
							13	9									
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	55	1	11003	3	Y	8					35
							9	9									
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	Y	5					40
							6	9									
*03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	57	1	10808	3	Y	5					45
							6	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	194	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5518	-0-	-1860	-0-	185	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	215	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6441	-0-	-223	-0-	212	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6557	-0-	-790	-0-	217	1	6340	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

*04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	14	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	18	1	3497	3	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	17	1	3394	3	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	18	1	3390	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

10	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	142	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	129	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	161	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	313	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	N	-0-					-0-
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-					30
11	2490	X	2486	-0-	-4	-0-	621	1	1	2	N	4					34
							1860	3	4	9							
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	740	1	6	2	N	79	94	1			19
							2802	3	87	9							
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	-0-					19
							2521	3									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					19
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	62					81
							68	9									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	1626	-0-	-2334	-0-	9	1	1589	3	N	25					44
							28	9									
*05	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	19	1	2780	3	N	6					50
							7	9									
*06	3960	X	2060	-0-	-1900	-0-	14	1	2045	3	N	1					51
							1	9									
*07	4092	X	529	-0-	-3563	-0-	4	1	524	3	N	1					52
							1	9									
*08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	39	1	5699	3	N	2					54
							2	9									
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	30	1	4422	3	N	7					61
							8	9									
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2919	3	N	3					64
							3	9									
11	3960	X	2143	-0-	-1817	-0-	14	1	2128	3	N	1					65
							1	9									
12	5735	X	4022	-0-	-1713	-0-	26	1	3992	3	N	4					69
							4	9									
01	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11					80
							12	9									
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2					82
							2	9									
*03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	-0-					82

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
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	359	1	4174	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	202	1	3800	2	N	-0-					-0-
*03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	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
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2919	-0-	-621	-0-	140	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	258	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	169	1	3076	2	N	-0-					-0-
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	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. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	897	1	6248	3	Y	-0-					42
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	934	1	6928	3	Y	-0-					42
*06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	903	1	6471	3	Y	-0-					42
*07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	931	1	6362	3	Y	-0-					42
*08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	930	1	6027	3	Y	-0-					42
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	899	1	5766	3	Y	2					44
							2	9									
10	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	922	1	4703	3	Y	1					45
							1	9									
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	896	1	5363	3	Y	2					47
							2	9									
12	7285	X	6308	-0-	-977	-0-	925	1	5361	3	Y	20					67
							22	9									
01	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	926	1	5369	3	Y	-0-					67
02	6216	X	5628	-0-	-588	-0-	835	1	4793	3	Y	-0-					67
03	6479	X	5685	-0-	-794	-0-	924	1	4761	3	Y	-0-					67

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11850	X	11485	-0-	-365	-0-	50	1	11301	3	N	122	28	1			172
							134	9									
*05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	61	1	12089	3	N	151	183	1			140
							166	9									
*06	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	60	1	11589	3	N	131	154	1			117
							144	9									
*07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	59	1	11651	3	N	154	179	1			92
							169	9									
*08	12307	X	11746	-0-	-561	-0-	59	1	11569	3	N	107					199
							118	9									
*09	11910	X	10370	-0-	-1540	-0-	52	1	10238	3	N	73	178	1			94
							80	9									
10	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	58	1	11861	3	N	150					244
							165	9									
11	11790	X	11227	-0-	-563	-0-	54	1	11061	3	N	102	182	1			164
							112	9									
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	56	1	11433	3	N	154	166	1			152
							169	9									
01	11873	X	11384	-0-	-489	-0-	56	1	11210	3	N	107	162	1			97
							118	9									
02	10724	X	10424	-0-	-300	-0-	50	1	10249	3	N	114					211
							125	9									
03	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	59	1	11251	3	N	68	187	1			92
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	416	1	5217	3	Y	-0-	67	1			-0-
*05	5425	X	4351	-0-	-1074	-0-	362	1	3987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	366	1	4736	3	Y	-0-					-0-
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	293	1	3958	3	Y	-0-					-0-
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	301	1	3817	3	Y	-0-					-0-
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	301	1	3706	3	Y	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	359	1	4499	3	Y	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	519	1	5681	3	Y	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5942	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	481	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	471	1	5432	3	Y	-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
10	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							4296	3									
12	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-
							3364	3									
01	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	11	1	2348	3	N	-0-					-0-

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
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	19	1	3009	3	Y	54					116
							59	9									
11	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					116
							2677	3									
12	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	17	1	6	2	Y	27	125	1			18
							2948	3	30	9							
01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					18
							2938	3									
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	16	1	2656	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	16	1	2834	3	Y	-0-					18

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	592	1	5006	3	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4047	-0-	-1006	-0-	606	1	3441	3	Y	-0-					-0-
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	592	1	4192	3	Y	-0-					-0-
*07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	612	1	4513	3	Y	-0-					-0-
*08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	611	1	4260	3	Y	-0-					-0-
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	594	1	4786	3	Y	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	612	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	593	1	4718	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	608	1	3926	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-					-0-

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
10	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	159	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	154	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	274	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	147	1	2873	2	N	-0-					-0-
*03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	16	1	3676	3	Y	-0-					7
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	21	1	4079	3	Y	-0-					7
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	20	1	3913	3	Y	-0-					7
*07	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	18	1	3568	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	20	1	4008	3	Y	-0-					-0-
*09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	204	1	5843	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5570	-0-	-640	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	193	1	5574	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	13	1	2988	3	N	-0-					27
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	N	-0-					27
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	N	-0-					27
*07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	14	1	2816	3	N	-0-					27
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					27
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	14	1	2719	3	N	-0-					27
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	14	1	2858	3	N	-0-					27
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	13	1	2770	3	N	-0-					27
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	13	1	2565	3	N	-0-					27
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-					27
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					27
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	23	1	5184	3	N	-0-					-0-
*05	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	18	1	5354	3	N	-0-					-0-
*06	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	17	1	5102	3	N	-0-					-0-
*07	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	27	1	5356	3	N	-0-					-0-
*08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	27	1	5379	3	N	-0-					-0-
*09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	27	1	5237	3	N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5403	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	25	1	5071	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	32	1	5403	3	Y	36					80
							40	9									
*05	5797	X	5631	-0-	-166	-0-	38	1	5567	3	Y	24					104
							26	9									
*06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	37	1	5418	3	Y	47					151
							52	9									
*07	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	38	1	5601	3	Y	25					176
							28	9									
*08	5704	X	5662	-0-	-42	-0-	38	1	5570	3	Y	49	172	1			53
							54	9									
*09	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	36	1	5349	3	Y	19					72
							21	9									
10	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	36	1	5530	3	Y	54					126
							59	9									
11	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	35	1	5356	3	Y	25					151
							28	9									
12	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	36	1	5403	3	Y	3	147	1			7
							3	9									
01	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	36	1	5294	3	Y	10	2	1			15
							11	9									
02	5068	X	4845	-0-	-223	-0-	31	1	4771	3	Y	39					54
							43	9									
03	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	37	1	5274	3	Y	38					92
							42	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

10	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	184	1	4614	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	4429	-0-	-761	-0-	191	1	4238	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	164	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-					-0-
*03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
*06	3000	N	2892	-0-	-108	875	614	1	2278	3	N	-0-					149
*07	2790	N	1722	-0-	-1068	-0-	584	1	1138	3	N	-0-					149
*08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	633	1	2486	3	N	-0-					149
*09	2700	X	1672	-0-	-1028	-0-	607	1	1065	3	N	-0-					149
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	635	1	2468	3	N	-0-					149
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	613	1	1	2	Y	-0-	75	1			74
							2151	3									
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	Y	-0-	3	1			71
							2296	3									
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-					71
							2517	3									
*02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	-0-					71
*03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-					71

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	7	1	2447	3	N	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	8	1	2484	3	N	-0-					-0-
*06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	8	1	2397	3	N	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	8	1	2469	3	N	-0-					-0-
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	13	1	2475	3	N	-0-					-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	5189	-0-	-241	-0-	23	1	5166	3	Y	-0-					12
*05	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	28	1	5438	3	Y	5					17
							6	9									
*06	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	27	1	5174	3	Y	-0-					17
*07	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	27	1	5336	3	Y	-0-	17	1			-0-
*08	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	27	1	5206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	5310	X	4835	-0-	-475	-0-	24	1	4811	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	25	1	5143	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	24	1	4996	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	26	1	5186	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	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 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	8	1	1749	3	Y	-0-					13
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					13
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	11	1	2098	3	Y	-0-					13
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					13
*08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					13
*09	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					13
10	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					13
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	9	1	1941	3	Y	-0-					13
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					13
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					13
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					13
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1929	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	5	1	1219	3	Y	1					8
							1	9									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	-0-					8
*06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					8
*07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					8
*08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					8
*09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					8
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					8
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					8
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					8
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					8
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					8
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	95	1	2585	3	N	-0-					-0-
*05	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-
*06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	12	1	2282	3	N	-0-					-0-
*07	2759	N	2301	-0-	-458	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	12	1	2286	3	N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	11	1	2325	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	12	1	2767	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
*05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	15	1	2992	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	15	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	15	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	15	1	3012	3	Y	-0-					-0-
*09	2910	N	2883	-0-	-27	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2876	-0-	-34	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2968	-0-	-8	-0-	15	1	2953	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	15	1	2955	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	13	1	2656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-

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
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	N	35					178
							2364	3	39	9							
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	12	1	786	2	N	37	180	1			35
							2441	3	41	9							
*06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	N	21					56
							1604	3	23	9							
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	N	19					75
							2504	3	21	9							
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	20	73	1			22
							2353	3	22	9							
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	Y	27	3	1			46
							2218	3	30	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	12	1	776	2	Y	43					89
							2409	3	47	9							
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	21	74	1			36
							2302	3	23	9							
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	Y	36	3	1			69
							2516	3	40	9							
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	Y	37					106
							2350	3	41	9							
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	15	74	1			47
							2114	3	17	9							
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1	745	2	Y	39	6	1			80
							2329	3	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	8	1	1885	3	Y	15					152
							17	9									
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	Y	18					170
							20	9									
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	18					188
							20	9									
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	15					203
							17	9									
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	Y	11	153	1			61
							12	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1782	3	Y	10					71
							11	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	17					88
							19	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	Y	19	42	1			65
							21	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	Y	20	1	1			84
							22	9									
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	9	1	1824	3	Y	13					97
							14	9									
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	9	1	1826	3	Y	18	57	1			58
							20	9									
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	20	5	1			73
							22	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	392	1	3556	3	Y	-0-					38
*05	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	407	1	3321	3	Y	-0-					38
*06	4170	X	3814	-0-	-356	-0-	390	1	3424	3	Y	-0-					38
*07	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	370	1	3064	3	Y	-0-					38
*08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	415	1	3924	3	Y	-0-					38
*09	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	367	1	3493	3	Y	-0-					38
10	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	3	Y	-0-					38
11	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	376	1	3444	3	Y	-0-					38
12	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	304	1	3649	3	Y	72	72	1			38
							79	9									
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	304	1	3685	3	Y	-0-					38
02	3612	X	2674	-0-	-938	-0-	299	1	2375	3	Y	-0-	32	1			-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	391	1	3497	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
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	20	1	4606	3	N	-0-					31
*05	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	24	1	4672	3	N	75					106
							83	9									
*06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	23	1	4552	3	N	133	188	1			51
							146	9									
*07	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	24	1	4707	3	N	-0-					51
*08	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	24	1	4650	3	N	74					125
							81	9									
*09	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	23	1	4496	3	N	-0-					125
10	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	22	1	4565	3	N	-0-					125
11	4680	X	4621	-0-	-59	-0-	22	1	4465	3	N	122	188	1			59
							134	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	N	130	174	1			15
							143	9									
01	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	Y	124					124
							136	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	437	1	2891	3	N	20					101
							22	9									
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	454	1	3021	3	N	118	180	1			39
							130	9									
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	441	1	3086	3	N	50					89
							55	9									
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	456	1	3185	3	N	31					120
							34	9									
*08	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	449	1	2916	3	N	45					165
							50	9									
*09	3570	X	2528	-0-	-1042	-0-	434	1	2033	3	N	55	178	1			42
							61	9									
10	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	454	1	3031	3	N	31					73
							34	9									
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	440	1	3097	3	N	61					134
							67	9									
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	456	1	3390	3	N	111	228	1			17
							122	9									
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	457	1	3405	3	N	50					67
							55	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	411	1	2919	3	N	61					128
							67	9									
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	456	1	3181	3	N	81	185	1			24
							89	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

10	27032	X	23613	-0-	-3419	-0-	795	1	22818	2	N	-0-					-0-
11	24300	X	22172	-0-	-2128	-0-	730	1	21442	2	N	-0-					-0-
12	25110	X	23348	-0-	-1762	-0-	781	1	22567	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-					-0-
02	21868	X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED 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
10	6758	X	6054	-0-	-704	-0-	204	1	5850	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	189	1	5542	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	196	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5934	-0-	-142	-0-	195	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	169	1	4986	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	185	1	5427	2	N	-0-					-0-

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
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	2	N	-0-					-0-
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2353	2	N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	N	-0-					-0-
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	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
10	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	63	1	1588	2	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	64	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	50	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	46	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 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
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	169	1	4975	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	154	1	4535	2	N	-0-					-0-
*03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	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
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	7	1	1549	3	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
*06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	7	1	1412	3	N	-0-					-0-
*07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	7	1	1437	3	N	-0-					-0-
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	6	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	7	1	1494	3	N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	3	N	-0-					-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	15	1	3410	3	N	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	17	1	3299	3	N	-0-					-0-
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	16	1	3149	3	N	-0-					-0-
*07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	17	1	3428	3	N	-0-					-0-
*08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	17	1	3377	3	N	-0-					-0-
*09	3390	X	3296	-0-	-94	-0-	16	1	3280	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	17	1	3404	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	16	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	16	1	3235	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2994	-0-	-86	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	18	1	3354	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
10	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	128	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	124	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	127	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	98	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2004	-0-	-1524	-0-	66	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	1826	-0-	-2080	-0-	60	1	1766	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	11	1	2453	3	N	36					206
							40	9									
*05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	10	1	1996	3	N	21	166	1			61
							23	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	3	N	32					93
							35	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2414	3	N	34					127
							37	9									
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	13	1	2449	3	Y	26	74	1			79
							29	9									
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	Y	31	3	1			107
							34	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	Y	28	71	1			64
							31	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	42	3	1			103
							46	9									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2006	3	Y	24	69	1			58
							26	9									
01	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	8	1	1666	3	Y	26	1	1			83
							29	9									
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	9	1	1780	3	Y	27					110
							30	9									
*03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	19	68	1			61
							21	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	14797	-0-	-858	-0-	498	1	14299	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	466	1	13685	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	12800	-0-	-2421	-0-	428	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7263	3	80	9	N	73					159
11	6270	X	4426	-0-	-1844	-0-	4365	3	61	9	N	55	177	1			37
12	7471	X	6703	-0-	-768	-0-	6633	3	70	9	N	64					101
01	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80					181
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1			5
*03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	171	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4650	-0-	-420	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	171	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

10	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	238	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6897	-0-	-3	-0-	227	1	6670	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7070	-0-	-215	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

*04	5880	X	5596	-0-	-284	-0-	24	1	5572	3	N	-0-					-0-
*05	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	29	1	5740	3	N	-0-					-0-
*06	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	28	1	5493	3	N	-0-					-0-
*07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	29	1	5668	3	N	-0-					-0-
*08	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	29	1	5635	3	N	-0-					-0-
*09	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	27	1	5426	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5606	-0-	-160	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	26	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	22	1	3509	3	Y	-0-	136	1			79
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					79
							3424	3									
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	19	1	7	2	Y	2					81
							3348	3	2	9							
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					81
							3332	3									
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-					81
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-					81

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

10	11346	X	8590	-0-	-2756	-0-	289	1	8301	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	7621	-0-	-2909	-0-	251	1	7370	2	N	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-					-0-
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	2	N	-0-					-0-
*03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3927	3	Y	4	70	1			43
							4	9									
11	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	Y	54	89	1			8
							3689	3	59	9							
12	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					8
							3826	3									
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61	1			8
							3676	3	67	9							
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61					69
							67	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4350	X	3018	-0-	-1332	-0-	18	1	3000	3	N	-0-					-0-
*05	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	22	1	3278	3	N	-0-					-0-
*06	3810	X	2423	-0-	-1387	-0-	17	1	2406	3	N	-0-					-0-
*07	3782	X	2924	-0-	-858	-0-	20	1	2904	3	N	-0-					-0-
*08	3286	X	2468	-0-	-818	-0-	17	1	2451	3	N	-0-					-0-
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	24	1	3549	3	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	26	1	3986	3	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	24	1	3717	3	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	26	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	3	N	-0-					-0-
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	103	1	23587	3	Y	25	2	1			29
							28	9									
*05	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	122	1	24102	3	Y	21	50	1			-0-
							23	9									
*06	25800	X	22965	-0-	-2835	-0-	117	1	22847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	115	1	22745	3	Y	-0-					-0-
*08	25885	X	22333	-0-	-3552	-0-	113	1	22170	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*09	23730	X	21006	-0-	-2724	-0-	106	1	20898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	24242	X	21323	-0-	-2919	-0-	104	1	21197	3	Y	20					20
							22	9									
11	22980	X	19592	-0-	-3388	-0-	94	1	19468	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
12	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	100	1	20242	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	22320	X	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22					30
							24	9									
02	19600	X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3	1			12
							17	9									

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 #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	7737	-0-	-183	-0-	34	1	7703	3	N	-0-			-0-
*05	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	40	1	7937	3	N	-0-			-0-
*06	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	39	1	7597	3	N	-0-			-0-
*07	8339	X	7992	-0-	-347	-0-	40	1	7952	3	N	-0-			-0-
*08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	41	1	7976	3	N	-0-			-0-
*09	7740	X	6132	-0-	-1608	-0-	31	1	6101	3	N	-0-			-0-
10	7998	X	6245	-0-	-1753	-0-	30	1	6215	3	N	-0-			-0-
11	7770	X	6025	-0-	-1745	-0-	29	1	5996	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	6154	-0-	-1503	-0-	30	1	6124	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-			-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-			-0-
*03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-			-0-

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
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	188	1	4705	2	N	-0-			-0-
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	208	1	4613	2	N	-0-			-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	174	1	4345	2	N	-0-			-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-			-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-			-0-
*03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	184	1	5272	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5058	-0-	-912	-0-	167	1	4891	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	179	1	5174	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-			-0-
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-			-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	N	-0-			-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	221	1	4395	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	171	1	3379	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	280	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3198	-0-	-106	-0-	164	1	3034	2	N	-0-			-0-
*03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	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
10	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	218	1	5465	2	N	-0-			-0-
*11	5970	X	5270	-0-	-700	-0-	227	1	5043	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	219	1	5457	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	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
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	262	1	6561	2	N	-0-			-0-
*11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	273	1	6068	2	N	-0-			-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	6056	2	N	-0-			-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-			-0-
*03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21328	X	19226	-0-	-2102	-0-	647	1	18579	2	N	-0-					-0-
11	19290	X	18356	-0-	-934	-0-	604	1	17752	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	18352	-0-	-1023	-0-	614	1	17738	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	48	-0-	-852	-0-	45	3	3	9	N	3					86
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	550	1	1266	3	N	10					96
							11	9									
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	617	1	1035	3	N	18	80	1			34
							20	9									
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	376	1	289	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	891	1	1320	3	Y	25	2	1			23
							28	9									
*09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	1035	1	3046	3	Y	38					61
							42	9									
10	3100	N	3603	-0-	503	1626	1066	1	2517	3	Y	18	55	1			24
							20	9									
11	3000	N	3020	-0-	20	1646	1030	1	1960	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
12	4790	X	3144	-0-	-1646	-0-	1064	1	2057	3	Y	21	1	1			29
							23	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1930	3	Y	22					51
							24	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	961	1	1744	3	Y	13	48	1			16
							14	9									
*03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1063	1	1763	3	Y	21	4	1			33
							23	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	13635	-0-	-718	-0-	459	1	13176	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13072	-0-	-818	-0-	430	1	12642	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	13189	-0-	-327	-0-	441	1	12748	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	427	1	12545	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11285	-0-	-923	-0-	371	1	10914	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12547	-0-	-969	-0-	415	1	12132	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
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	713	1	6834	3	N	-0-					-0-
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	650	1	6288	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	713	1	5883	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1	5420	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	6051	-0-	-417	-0-	644	1	5407	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	702	1	5596	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
10	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	218	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	216	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	229	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	373	1	4326	2	N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1	4119	2	N	-0-					-0-
*03	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	286	1	4293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	52	-0-	-3338	-0-	52	1			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-

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
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	123	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1	2883	2	N	-0-					-0-
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	2	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
*04	2850	N	2738	-0-	-112	-0-	12	1	2726	3	Y	-0-					-0-
*05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	14	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*06	2850	N	2727	-0-	-123	-0-	14	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
*09	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	14	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	14	1	2775	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6					6
							7	9									
*03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	44					50
							48	9									

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
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	10	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	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
*04	11610	X	9645	-0-	-1965	-0-	42	1	9603	3	Y	-0-					-0-
*05	11191	X	9698	-0-	-1493	-0-	49	1	9649	3	Y	-0-					-0-
*06	10470	X	9008	-0-	-1462	-0-	46	1	8962	3	Y	-0-					-0-
*07	10385	X	8993	-0-	-1392	-0-	45	1	8948	3	Y	-0-					-0-
*08	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	46	1	8967	3	Y	-0-					-0-
*09	9660	X	8745	-0-	-915	-0-	44	1	8701	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	8646	-0-	-1057	-0-	42	1	8604	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8206	-0-	-794	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8335	-0-	-717	-0-	41	1	8294	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	18	1	4082	3	N	19					111
							21	9									
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	24	1	4666	3	N	8	94	1			25
							9	9									
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	21	1	4007	3	N	16					41
							18	9									
*07	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	21	1	4175	3	N	8					49
							9	9									
*08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	22	1	4404	3	N	15					64
							17	9									
*09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	22	1	4350	3	N	8					72
							9	9									
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4843	3	N	25					97
							28	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	23	1	4734	3	N	17					114
							19	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	3	N	20					134
							22	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	23	1	4568	3	N	26					160
							29	9									
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4					164
							4	9									
03	4929	X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161	1			22
							30	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

10	13392	X	12571	-0-	-821	-0-	423	1	12148	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11499	-0-	-831	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11698	-0-	-702	-0-	391	1	11307	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	37	1	8401	3	N	-0-					-0-
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	43	1	8559	3	N	-0-					-0-
*06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	43	1	8296	3	N	-0-					-0-
*07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	43	1	8596	3	N	-0-					-0-
*08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	44	1	8605	3	N	-0-					-0-
*09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	42	1	8201	3	N	-0-					-0-
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	42	1	8521	3	N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	41	1	8246	3	N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	3	N	-0-					-0-
*03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	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 FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	410	1	7878	2	N	-0-			-0-
11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	389	1	7294	2	N	-0-			-0-
12	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	566	1	10412	2	N	-0-			-0-
*01	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	551	1	10035	2	N	-0-			-0-
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	2	N	-0-			-0-
*03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

*04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	15	1	3515	3	N	-0-			-0-
*05	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	18	1	3546	3	N	-0-			-0-
*06	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	17	1	3366	3	N	-0-			-0-
*07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	18	1	3550	3	N	-0-			-0-
*08	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	16	1	3144	3	N	-0-			-0-
*09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	15	1	2968	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	15	1	3106	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	14	1	2950	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	15	1	3038	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

10	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	1480	1	12342	2	N	-0-			-0-
11	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	1478	1	12526	2	N	-0-			-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1032	1	3584	2	N	-0-			-0-
*01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1041	1	3794	2	N	-0-			-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	2	N	-0-			-0-
*03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	114	1	2840	2	N	-0-			-0-
*11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	116	1	2576	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	101	1	2521	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	950	1	2875	2	N	-0-			-0-
*11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	670	1	1818	2	N	-0-			-0-
*12	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	1			N	-0-			-0-
*01	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	922	1	666	2	N	-0-			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	2	N	-0-			-0-
*03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11522	-0-	-506	-0-	388	1	11134	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11324	-0-	-406	-0-	373	1	10951	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11492	-0-	-629	-0-	384	1	11108	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-					-0-
*03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	201	1	5768	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	189	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6068	-0-	-39	-0-	203	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	148	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	136	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	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
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	128	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	139	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-					-0-
*03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	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
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5460	X	4654	-0-	-806	-0-	20	1	4634	3	Y	-0-					-0-
*05	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	26	1	5172	3	Y	-0-					-0-
*06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	25	1	4806	3	Y	-0-					-0-
*07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	25	1	4872	3	Y	-0-					-0-
*08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	24	1	4683	3	Y	-0-					-0-
*09	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	23	1	4533	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4679	-0-	-312	-0-	23	1	4637	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	4830	X	4065	-0-	-765	-0-	20	1	4044	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	N	-0-					-0-
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	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
10	744	N	357	-0-	-387	-0-	2	1	355	3	N	-0-					74
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	43	90	1			27
							47	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	2	2	N	-0-					27
							1144	3									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	336	1	1	2	N	-0-					27
							1370	3									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	170	1	254	3	N	-0-					27
*03	3100	N	5234	-0-	2134	2134	865	1	4369	3	N	-0-					27

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	6	1	2119	3	N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	8	1	2373	3	N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	N	-0-					-0-
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	8	1	2390	3	N	-0-					-0-
*08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	8	1	2367	3	N	-0-					-0-
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	8	1	2248	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	8	1	2342	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	11	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2117	-0-	-11	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	22	1	4987	3	N	-0-					-0-
*05	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	26	1	5143	3	N	-0-					-0-
*06	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	25	1	4923	3	N	-0-					-0-
*07	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	26	1	5121	3	N	-0-					-0-
*08	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	26	1	5106	3	N	-0-					-0-
*09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	25	1	4885	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	25	1	5041	3	N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	24	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	25	1	4973	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	26	1	4930	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

*04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	590	1	6581	3	Y	-0-					16
*05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	711	1	6059	3	Y	-0-					16
*06	8340	X	7254	-0-	-1086	-0-	602	1	6589	3	Y	57	47	1			17
							63	9									
*07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	585	1	7647	3	Y	-0-					17
*08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	818	1	8469	3	Y	-0-					17
*09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	748	1	7110	3	Y	-0-					17
10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	757	1	8983	3	Y	-0-					17
*11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	627	1	7923	3	Y	-0-					17
*12	9300	X	6453	-0-	-2847	-0-	675	1	5731	3	Y	43	55	1			5
							47	9									
*01	9734	X	4056	-0-	-5678	-0-	608	1	3448	3	Y	-0-					5
*02	8792	X	1843	-0-	-6949	-0-	938	1	905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	9734	X	5616	-0-	-4118	-0-	882	1	4734	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

10	9362	X	8479	-0-	-883	-0-	326	1	8153	2	N	-0-					-0-
*11	9060	X	8118	-0-	-942	-0-	350	1	7768	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8410	-0-	-239	-0-	324	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	285	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	231	1	6953	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	257	1	7638	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

10	13733	X	12259	-0-	-1474	-0-	413	1	11846	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11557	-0-	-1193	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11647	-0-	-846	-0-	389	1	11258	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 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
10	9176	X	7504	-0-	-1672	-0-	253	1	7251	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7044	-0-	-1836	-0-	232	1	6812	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

10	8308	X	8019	-0-	-289	-0-	270	1	7749	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7604	-0-	-436	-0-	250	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6388	-0-	-1548	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	48	1	7504	3	N	37					79
							41	9									
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	97					176
							7042	3	107	9							
12	7719	X	7081	-0-	-638	-0-	39	1	15	2	N	22	183	1			15
							7003	3	24	9							
01	7595	X	7127	-0-	-468	-0-	46	1	7	2	N	40					55
							7030	3	44	9							
02	6860	X	6458	-0-	-402	-0-	38	1	6269	3	N	137	182	1			10
							151	9									
03	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	42	1	7161	3	N	-0-					10

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

*04	8460	X	7802	-0-	-658	-0-	778	1	7024	3	N	-0-					-0-
*05	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	809	1	7369	3	N	-0-					-0-
*06	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	788	1	7374	3	N	-0-					-0-
*07	8680	X	6825	-0-	-1855	-0-	803	1	6022	3	N	-0-					-0-
*08	8680	X	6528	-0-	-2152	-0-	787	1	5741	3	N	-0-					-0-
*09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	769	1	7131	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7600	-0-	-832	-0-	704	1	6896	3	N	-0-					-0-
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	791	1	8400	3	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	800	1	7469	3	N	-0-					-0-
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-					-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-					-0-
*03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9030	X	8616	-0-	-414	-0-	37	1	8491	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
*05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	50	1	9808	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
*06	9780	X	9271	-0-	-509	-0-	47	1	9157	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
*07	10106	X	9927	-0-	-179	-0-	50	1	9805	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
*08	9951	X	9711	-0-	-240	-0-	49	1	9593	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
*09	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	45	1	8978	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	9951	X	9557	-0-	-394	-0-	47	1	9510	3	Y	-0-					-0-
11	9600	X	8654	-0-	-946	-0-	42	1	8612	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9419	-0-	-408	-0-	46	1	9373	3	Y	-0-					-0-
01	9703	X	9515	-0-	-188	-0-	47	1	9363	3	Y	95	20	0	75	1	-0-
							105	9									
02	8652	X	8187	-0-	-465	-0-	40	1	8122	3	Y	23	17	0	6	1	-0-
							25	9									
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	48	1	9191	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	24	1	5586	3	Y	23					72
							25	9									
*05	4154	X	1714	-0-	-2440	-0-	9	1	1703	3	Y	2					74
							2	9									
*06	5250	X	3762	-0-	-1488	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					74
*07	5828	X	4130	-0-	-1698	-0-	21	1	4109	3	Y	-0-					74
*08	5828	X	4764	-0-	-1064	-0-	24	1	4740	3	Y	-0-					74
*09	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	28	1	5496	3	Y	-0-					74
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					74
11	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					74
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	Y	-0-					74
01	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	25	1	5007	3	Y	9					83
							10	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	Y	6					89
							7	9									
*03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	Y	22					111
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	431	1	2390	3	Y	-0-					30
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	447	1	2559	3	Y	10					40
							11	9									
*06	2880	X	2434	-0-	-446	-0-	430	1	2004	3	Y	-0-					40
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	447	1	2575	3	Y	10					50
							11	9									
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	448	1	2726	3	Y	10					60
							11	9									
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	105	1	4134	3	Y	15					75
							17	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	Y	25					100
							28	9									
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	33	1	3957	3	Y	-0-					100
12	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	17	1	3421	3	Y	5	68	1			37
							6	9									
01	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	14	1	2793	3	Y	10					47
							11	9									
02	3976	X	2543	-0-	-1433	-0-	12	1	2524	3	Y	6					53
							7	9									
03	4123	X	2689	-0-	-1434	-0-	14	1	2660	3	Y	14					67
							15	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					55
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	70	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1209	-0-	1209	1209	392	1	775	3	N	38					38
							42	9									
02	1573	X	364	-0-	-1209	-0-	364	1			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	247	1	6175	2	N	-0-					-0-
*11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	263	1	5844	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	240	1	5986	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1144	3	N	-0-					-0-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	6	1	1127	3	N	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

*04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	13	1	2942	3	Y	-0-					-0-
*05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
*06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
*08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	15	1	2886	3	Y	-0-					-0-
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2					2
							2	9									
03	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33					35
							36	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

*04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	11	1	2552	3	Y	-0-					-0-
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	14	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	14	1	2717	3	Y	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	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
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	12	1	2638	3	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*07	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*08	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	12	1	2331	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	11	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	11	1	2191	3	Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	16	1	5527	3	N	-0-					-0-
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	19	1	5659	3	N	-0-					-0-
*06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	19	1	5406	3	N	-0-					-0-
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	19	1	5540	3	N	-0-					-0-
*08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	19	1	5640	3	N	-0-					-0-
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	18	1	5364	3	N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5549	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	25	1	5176	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	26	1	5209	3	N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4962	-0-	-50	-0-	24	1	4938	3	N	-0-					-0-
*03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	6116	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	27	1	9251	3	N	-0-					-0-
*05	9238	X	9066	-0-	-172	-0-	30	1	9036	3	N	-0-					-0-
*06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	31	1	9014	3	N	-0-					-0-
*07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	33	1	9931	3	N	-0-					-0-
*08	9238	X	8699	-0-	-539	-0-	29	1	8670	3	N	-0-					-0-
*09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	28	1	8216	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8790	-0-	-448	-0-	43	1	8747	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8429	-0-	-511	-0-	41	1	8388	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	42	1	8478	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	27	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	43	1	8139	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SWR 10		20341	-0-	20341	181590	89	1	20252	3	N	-0-					-0-
*05	SWR 10		21178	-0-	21178	202768	107	1	21071	3	N	-0-					-0-
*06	SWR 10		20375	-0-	20375	223143	104	1	20271	3	N	-0-					-0-
*07	SWR 10		20639	-0-	20639	243782	104	1	20535	3	N	-0-					-0-
*08	SWR 10		20161	-0-	20161	263943	102	1	20059	3	N	-0-					-0-
*09	SWR 10		18094	-0-	18094	282037	91	1	18003	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		18250	-0-	18250	300287	89	1	18161	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		17145	-0-	17145	317432	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		17946	-0-	17946	335378	88	1	17858	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		17550	-0-	17550	352928	88	1	17462	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		15729	-0-	15729	368657	76	1	15653	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		17431	-0-	17431	386088	91	1	17340	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	158	1	4546	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	158	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	156	1	4569	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1296	-0-	-719	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1242	-0-	-498	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	585	1	1087	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	873	1	688	3	Y	10					30
							11	9									
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	903	1	697	3	Y	26	23	1			33
							29	9									
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	873	1	525	3	Y	17					50
							19	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	901	1	777	3	Y	7					57
							8	9									
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	902	1	627	3	Y	10					67
							11	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	874	1	796	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	903	1	813	3	Y	14	4	1			10
							15	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	874	1	745	3	Y	3					13
							3	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	903	1	749	3	Y	7					20
							8	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	903	1	765	3	Y	11					31
							12	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	815	1	681	3	Y	4					35
							4	9									
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	903	1	733	3	Y	17					52
							19	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10512	-0-	-741	-0-	354	1	10158	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10047	-0-	-663	-0-	331	1	9716	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	346	1	9990	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 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
10	13361	X	12771	-0-	-590	-0-	430	1	12341	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12125	-0-	-625	-0-	399	1	11726	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11884	-0-	-1136	-0-	397	1	11487	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	15	-0-	-5379	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	4650	X	2822	-0-	-1828	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
							2790	3									
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7206	3									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-					-0-
							7145	3									
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-					-0-
*03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	978	1	4300	2	N	-0-					-0-
*11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	962	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	966	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	2	N	-0-					-0-
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-					-0-

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
10	4340	X	150	-0-	-4190	-0-	138	1	12	3	N	-0-					40
11	4200	X	326	-0-	-3874	-0-	139	1	187	3	N	-0-					40
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-					40
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	9486	X	7969	-0-	-1517	-0-	306	1	7663	2	N	-0-					-0-
*11	8790	X	7907	-0-	-883	-0-	341	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	329	1	8214	2	N	-0-					-0-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-
*03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	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
10	5549	X	212	-0-	-5337	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
*11	4080	X	292	-0-	-3788	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	337	-0-	-3817	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
02	644	X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
*03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	23	1	7710	3	N	-0-					-0-
*05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	27	1	7904	3	N	-0-					-0-
*06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	26	1	7540	3	N	-0-					-0-
*07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	26	1	7871	3	N	-0-					-0-
*08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	27	1	7842	3	N	-0-					-0-
*09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	25	1	7473	3	N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	25	1	7747	3	N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	36	1	7453	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	36	1	7356	3	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

*04	16260	X	14424	-0-	-1836	-0-	63	1	14361	3	Y	-0-					-0-
*05	16802	X	15700	-0-	-1102	-0-	79	1	15621	3	Y	-0-					-0-
*06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	76	1	14764	3	Y	-0-					-0-
*07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	81	1	15959	3	Y	-0-					-0-
*08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	79	1	15612	3	Y	-0-					-0-
*09	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	75	1	14868	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	15036	-0-	-278	-0-	73	1	14963	3	Y	-0-					-0-
11	14820	X	14817	-0-	-3	-0-	72	1	14745	3	Y	-0-					-0-
12	15934	X	15119	-0-	-815	-0-	74	1	15045	3	Y	-0-					-0-
01	15686	X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	114	1	2839	2	N	-0-					-0-
*11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	119	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	166	1	1125	3	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					20
*07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	120	1	1009	3	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	141	1	498	3	N	-0-					20
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					20
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1218	3	N	-0-					20
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					20
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	47	47	1			20
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	317	1	1658	3	Y	3	3	1			20
							3	9									

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1000	1	3294	2	N	-0-					-0-
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1029	1	4202	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1018	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	986	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	855	1	2123	2	N	-0-					-0-
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	996	1	3786	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	481	1	2768	2	N	-0-					-0-
*11	2430	X	2254	-0-	-176	-0-	442	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	468	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	407	1	2131	2	N	-0-					-0-
*03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	456	1	2480	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

10	1023	N	154	-0-	-869	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
*11	1410	N	116	-0-	-1294	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	44	1	9987	3	N	-0-					-0-
*05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	55	1	10889	3	N	-0-					-0-
*06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	52	1	10167	3	N	-0-					-0-
*07	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	55	1	10809	3	N	-0-					-0-
*08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	56	1	11079	3	N	-0-					-0-
*09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	54	1	10753	3	N	-0-					-0-
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	54	1	10949	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9999	-0-	-771	-0-	48	1	9951	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10977	-0-	-183	-0-	54	1	10923	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	8	1	1921	3	N	-0-					-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	11	1	2065	3	N	-0-					-0-
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	11	1	2078	3	N	-0-					-0-
*08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	9	1	1895	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	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
10	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	32	1	5276	3	N	-0-					95
11	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	28	1	3	2	N	-0-					95
							4983	3									
12	5301	X	5014	-0-	-287	-0-	27	1	11	2	N	-0-					95
							4976	3									
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					95
							5703	3									
02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					95
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168	1			35
							119	9									

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
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					79
11	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	3	2	4502	3	N	-0-					79
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	10	2	4557	3	N	-0-					79
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-					79
02	4256	X	4196	-0-	-60	-0-	4196	3			N	-0-					79
03	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	15	1	3530	3	Y	-0-					-0-
*05	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	18	1	3623	3	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	18	1	3497	3	Y	-0-					-0-
*07	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
*08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	17	1	3298	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6240	X	6059	-0-	-181	-0-	26	1	6033	3	N	-0-					-0-
*05	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	29	1	5804	3	N	-0-					-0-
*06	6240	X	5474	-0-	-766	-0-	28	1	5446	3	N	-0-					-0-
*07	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	29	1	5804	3	N	-0-					-0-
*08	6448	X	5550	-0-	-898	-0-	28	1	5522	3	N	-0-					-0-
*09	6060	X	5435	-0-	-625	-0-	27	1	5408	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	26	1	5225	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	26	1	5366	3	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-
*03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	30	1	6945	3	Y	-0-					2
*05	7719	X	7133	-0-	-586	-0-	36	1	7097	3	Y	-0-					2
*06	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	35	1	6826	3	Y	-0-					2
*07	7564	X	6833	-0-	-731	-0-	34	1	6799	3	Y	-0-					2
*08	7502	X	6850	-0-	-652	-0-	35	1	6815	3	Y	-0-					2
*09	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	32	1	6374	3	Y	-0-					2
10	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					2
11	6870	X	6618	-0-	-252	-0-	32	1	6586	3	Y	-0-					2
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	33	1	6743	3	Y	-0-					2
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	35	1	6923	3	Y	-0-					2
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	31	1	6267	3	Y	-0-					2
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	33	1	6345	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	284	1	7106	2	N	-0-					-0-
*11	7590	X	7023	-0-	-567	-0-	303	1	6720	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	274	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	256	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	226	1	6795	2	N	-0-					-0-
*03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	223	1	6608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	14	1	2240	3	N	1	141	1			34
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1					35
							2162	3	1	9							
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2089	3									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2319	3									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2313	3	N	-0-					35
*03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	14	1	2372	3	N	102					137
							112	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	341	1	8532	2	N	-0-					-0-
*11	7080	X	6213	-0-	-867	-0-	268	1	5945	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5625	-0-	-1474	-0-	217	1	5408	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5927	-0-	-485	-0-	191	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	189	1	5605	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

10	12896	X	12586	-0-	-310	-0-	424	1	12162	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11998	-0-	-482	-0-	395	1	11603	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	415	1	11982	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12295	-0-	-322	-0-	405	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10917	-0-	-479	-0-	359	1	10558	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11735	-0-	-851	-0-	388	1	11347	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

*04	7350	X	7227	-0-	-123	-0-	31	1	7172	3	N	22					253
							24	9									
*05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	38	1	7547	3	N	11	185	1			79
							12	9									
*06	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	35	1	6731	3	N	12					91
							13	9									
*07	7471	X	7352	-0-	-119	-0-	37	1	7298	3	N	15					106
							17	9									
*08	7595	X	6891	-0-	-704	-0-	35	1	6842	3	N	13					119
							14	9									
*09	7350	X	6917	-0-	-433	-0-	35	1	6882	3	N	-0-					119
10	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	33	1	6759	3	N	-0-					119
11	7110	X	6138	-0-	-972	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					119
12	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	33	1	6603	3	N	-0-					119
01	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	32	1	6374	3	N	-0-					119
02	6412	X	4840	-0-	-1572	-0-	23	1	4817	3	N	-0-					119
03	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	29	1	5416	3	N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	18	1	6256	3	N	-0-			-0-
*05	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	22	1	6416	3	N	-0-			-0-
*06	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	21	1	6217	3	N	-0-			-0-
*07	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	22	1	6487	3	N	-0-			-0-
*08	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	22	1	6454	3	N	-0-			-0-
*09	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	21	1	6214	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	31	1	6418	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	30	1	6176	3	N	-0-			-0-
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	31	1	6331	3	N	-0-			-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-			-0-
02	5824	X	5022	-0-	-802	-0-	24	1	4998	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	33	1	6246	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	661	1	2345	3	N	-0-			-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	558	1	3372	3	N	-0-			-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	681	1	4135	3	N	-0-			-0-
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	705	1	4508	3	N	-0-			-0-
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	701	1	3645	3	N	-0-			-0-
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	672	1	2327	3	N	-0-			-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	699	1	3521	3	N	-0-			-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3009	3	N	-0-			-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	633	1	2611	3	N	-0-			-0-
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-			-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-			-0-
*03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	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
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1077	1	3841	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	720	1	2649	2	N	-0-			-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1124	1	3977	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4257	-0-	-672	-0-	974	1	3283	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	3071	-0-	-1381	-0-	814	1	2257	2	N	-0-			-0-
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1772	2	N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	N	-0-			-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	71	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	62	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	65	1	1911	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	167	1	4780	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	152	1	4473	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	156	1	4513	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	154	1	4506	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	139	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	151	1	4428	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6913	X	6302	-0-	-611	-0-	352	1	5950	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5662	-0-	-1028	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	415	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	334	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	273	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	292	1	5965	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
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	203	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1209	-0-	-1829	-0-	248	1	961	2	N	-0-					-0-
*01	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	1			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	271	1	2652	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
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1253	1	8863	2	N	-0-					-0-
*11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1196	1	7825	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	1189	1	7348	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7407	-0-	-1693	-0-	1011	1	6396	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8871	-0-	-1204	-0-	1135	1	7736	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
*10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3286	-0-	286	286	403	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5368	-0-	2268	2554	529	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3237	-0-	137	2691	297	1	2940	2	N	-0-					-0-
*02	7169	X	4478	-0-	-2691	-0-	470	1	4008	2	N	-0-					-0-
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	520	1	4648	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
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	206	1	5147	2	N	-0-					-0-
*11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	237	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	241	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	215	1	6118	2	N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	N	-0-					-0-
*03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	204	1	6054	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	30	1	6907	3	N	-0-					49
*05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	36	1	7169	3	N	54	68	1			35
							59	9									
*06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	35	1	6843	3	N	128	110	1			53
							141	9									
*07	6975	X	6808	-0-	-167	-0-	34	1	6774	3	N	-0-					53
*08	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	34	1	6640	3	N	32					85
							35	9									
*09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	34	1	6790	3	N	-0-					85
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	34	1	6971	3	N	-0-					85
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	N	159	184	1			60
							175	9									
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	34	1	6927	3	N	-0-					60
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6808	3	N	17	62	1			15
							19	9									
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	3	N	-0-					15
*03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					15

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
10	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	235	1	5873	2	N	-0-					-0-
*11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	288	1	6391	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	255	1	6368	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6077	-0-	-464	-0-	207	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5684	-0-	-336	-0-	183	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	214	1	6358	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	229	1	6559	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	214	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	218	1	6297	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	215	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5789	-0-	-483	-0-	190	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	210	1	6154	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	12	1	4134	3	N	-0-					-0-
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	13	1	3971	3	N	-0-					-0-
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	14	1	3957	3	N	-0-					-0-
*07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	14	1	4085	3	N	-0-					-0-
*08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	14	1	4029	3	N	-0-					-0-
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	13	1	3764	3	N	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	19	1	3951	3	N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	3	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	17	1	3534	3	N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	867	1	7519	3	N	-0-					-0-
*05	8277	X	7768	-0-	-509	-0-	820	1	6948	3	N	-0-					-0-
*06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	887	1	8099	3	N	-0-					-0-
*07	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	776	1	5557	3	N	-0-					-0-
*08	8277	X	6158	-0-	-2119	-0-	790	1	5368	3	N	-0-					-0-
*09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	833	1	6744	3	N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	827	1	7511	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	904	1	7057	3	N	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	909	1	7319	3	N	-0-					-0-
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	839	1	7120	3	N	-0-					-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	810	1	6365	3	N	-0-					-0-
*03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	927	1	7271	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	865	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	858	1	3763	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	20	1	4586	3	Y	-0-					8
*05	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	24	1	4690	3	Y	-0-					8
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					8
*07	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					8
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	24	1	4726	3	Y	-0-					8
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	7					15
							8	9									
10	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	23	1	4622	3	Y	2					17
							2	9									
11	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	22	1	4476	3	Y	-0-					17
12	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	22	1	4481	3	Y	-0-					17
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	23	1	4598	3	Y	-0-					17
02	4172	X	4045	-0-	-127	-0-	20	1	4019	3	Y	5					22
							6	9									
03	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	23	1	4450	3	Y	45					67
							50	9									

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
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3889	2	N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	4004	2	N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	136	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	123	1	3614	2	N	-0-					-0-
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	133	1	3899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	9	1	2052	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*07	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	Y	7					7
							8	9									
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1957	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									

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
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
12	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
*03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	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
10	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6434	-0-	-790	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	23	1	7908	3	N	-0-					-0-
*05	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	29	1	8465	3	N	-0-					-0-
*06	8310	X	8136	-0-	-174	-0-	28	1	8108	3	N	-0-					-0-
*07	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	28	1	8283	3	N	-0-					-0-
*08	8494	X	8263	-0-	-231	-0-	28	1	8235	3	N	-0-					-0-
*09	8220	X	8026	-0-	-194	-0-	27	1	7999	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	8464	-0-	-30	-0-	27	1	8437	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7950	-0-	-180	-0-	38	1	7912	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	39	1	7712	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	36	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	41	1	7776	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	17	1	3861	3	N	-0-			-0-
*05	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	20	1	3993	3	N	-0-			-0-
*06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	23	1	4394	3	N	-0-			-0-
*07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	25	1	4872	3	N	-0-			-0-
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	24	1	4709	3	N	-0-			-0-
*09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	20	1	3938	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	20	1	4161	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	22	1	4429	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	22	1	4533	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	22	1	4473	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	4076	-0-	-68	-0-	20	1	4056	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	23	1	4307	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
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	191	1	4773	2	N	-0-			-0-
*11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	194	1	4316	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	172	1	4278	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7470	X	6157	-0-	-1313	-0-	425	1	5732	3	N	-0-			-0-
*05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	460	1	6063	3	N	-0-			-0-
*06	7470	X	6113	-0-	-1357	-0-	451	1	5662	3	N	-0-			-0-
*07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	478	1	6185	3	N	-0-			-0-
*08	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	461	1	6024	3	N	-0-			-0-
*09	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	456	1	5797	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	453	1	5371	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	4991	-0-	-1459	-0-	441	1	4550	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	341	1	5401	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	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
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	319	1	7978	2	N	-0-			-0-
*11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	319	1	7090	2	N	-0-			-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	306	1	7653	2	N	-0-			-0-
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-			-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	2	N	-0-			-0-
*03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	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
10	9982	X	8361	-0-	-1621	-0-	321	1	8040	2	N	-0-			-0-
*11	9660	X	7865	-0-	-1795	-0-	339	1	7526	2	N	-0-			-0-
*12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	341	1	8497	2	N	-0-			-0-
*01	8029	X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	14	1	4805	3	N	-0-					-0-
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	19	1	5592	3	N	-0-					-0-
*06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	18	1	5292	3	N	-0-					-0-
*07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	20	1	5809	3	N	-0-					-0-
*08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	19	1	5555	3	N	-0-					-0-
*09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	19	1	5603	3	N	-0-					-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	18	1	5475	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	23	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4721	-0-	-828	-0-	23	1	4698	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	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
10	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	229	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	215	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-					-0-
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	6	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	8	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	7	1	1403	3	Y	3					3
							3	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	Y	2					5
							2	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	8	1	1436	3	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 GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					3
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					3
*06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					3
*07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	6	1	1089	3	Y	2					5
							2	9									
*08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	6	1	1101	3	Y	-0-					5
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					5
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					5
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					5
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	203	1	5068	2	N	-0-					-0-
*11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	220	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	203	1	5060	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5146	-0-	-124	-0-	175	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	148	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	165	1	4884	2	N	-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
10	11842	X	10411	-0-	-1431	-0-	351	1	10060	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9175	-0-	-2285	-0-	302	1	8873	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	369	1	10670	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12092	-0-	-339	-0-	398	1	11694	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	334	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10210	-0-	-826	-0-	337	1	9873	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	40	1	9239	3	N	-0-					-0-
*05	9889	X	9303	-0-	-586	-0-	47	1	9256	3	N	-0-					-0-
*06	9540	X	9085	-0-	-455	-0-	46	1	9039	3	N	-0-					-0-
*07	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	48	1	9457	3	N	-0-					-0-
*08	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	48	1	9358	3	N	-0-					-0-
*09	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	45	1	8933	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	45	1	9173	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	43	1	8878	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8866	-0-	-465	-0-	43	1	8823	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	44	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	41	1	8514	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8972	-0-	-235	-0-	47	1	8925	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9720	X	8025	-0-	-1695	-0-	35	1	7990	3	N	-0-					-0-
*05	10137	X	8844	-0-	-1293	-0-	45	1	8799	3	N	-0-					-0-
*06	9810	X	8584	-0-	-1226	-0-	44	1	8540	3	N	-0-					-0-
*07	10137	X	8889	-0-	-1248	-0-	45	1	8844	3	N	-0-					-0-
*08	9641	X	8806	-0-	-835	-0-	45	1	8761	3	N	-0-					-0-
*09	8580	X	8504	-0-	-76	-0-	43	1	8461	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8704	-0-	-193	-0-	42	1	8662	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8307	-0-	-303	-0-	40	1	8267	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8433	-0-	-464	-0-	41	1	8392	3	N	-0-					-0-
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8828	3	N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	39	1	7984	3	N	-0-					-0-
*03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8743	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	11	1	2539	3	Y	-0-					92
*05	2759	N	2632	-0-	-127	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-					92
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2577	3	Y	77	158	1			11
							85	9									
*07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	13	1	2660	3	Y	-0-					11
*08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	Y	1					12
							1	9									
*09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	13	1	2555	3	Y	3					15
							3	9									
10	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	12	1	2539	3	Y	65	67	1			13
							72	9									
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					13
12	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	13	1	2575	3	Y	1					14
							1	9									
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	12	1	2400	3	Y	37					51
							41	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2437	3	Y	37	75	1			13
							41	9									
03	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					13

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	12	1	2826	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
*07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	15	1	3050	3	Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	14	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	15	1	2877	3	Y	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	16	1	3294	3	Y	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3121	3	Y	23					23
							25	9									
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	39					62
							43	9									
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	13	1	2759	3	Y	56					118
							62	9									
*03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	3	Y	1	68	1			43
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21855	X	19762	-0-	-2093	-0-	665	1	19097	2	N	-0-					-0-
11	20340	X	18674	-0-	-1666	-0-	615	1	18059	2	N	-0-					-0-
12	20894	X	18710	-0-	-2184	-0-	626	1	18084	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	16193	-0-	-4484	-0-	533	1	15660	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	17305	-0-	-1371	-0-	569	1	16736	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	18427	-0-	-1320	-0-	609	1	17818	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	210	1	6323	2	N	-0-					-0-
*03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	432	1	4151	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	692	1	368	3	N	-0-					10
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	735	1	4402	3	N	-0-					10
*08	3100	N	4935	-0-	1835	1835	734	1	4171	3	N	27					37
							30	9									
*09	3000	N	4812	-0-	1812	3647	711	1	4087	3	N	13					50
							14	9									
10	7796	X	4149	-0-	-3647	-0-	708	1	3441	3	N	-0-					50
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	708	1	3769	3	N	32					82
							35	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	728	1	2965	3	N	49	118	1			13
							54	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	731	1	3493	3	N	2					15
							2	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	661	1	3425	3	N	35					50
							39	9									
*03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	732	1	3557	3	N	19					69
							21	9									

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
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
*03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	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
10	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
12	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
*03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	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, 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
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1831	2	N	-0-					-0-
*11	1470	X	1155	-0-	-315	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	295	-0-	-1503	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	2	N	-0-					-0-
*03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	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
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
*03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-

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
10	10075	X	9639	-0-	-436	-0-	325	1	9314	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8820	-0-	-690	-0-	290	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	327	1	9457	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-					-0-
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-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
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	3	N	-0-					76
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	117	158	1			35
							2703	3	129	9							
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2276	3									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					35
							2068	3									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-					35
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-					35

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
10	5642	X	3759	-0-	-1883	-0-	404	1	3355	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	3932	-0-	-1168	-0-	514	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	488	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	491	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	429	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	452	1	2445	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
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	341	1	3943	3	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2881	3	N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	341	1	3724	3	N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2854	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	308	1	3337	3	N	-0-					-0-
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	337	1	3828	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 #: 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
10	8494	X	8222	-0-	-272	-0-	277	1	7945	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7311	-0-	-879	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7115	-0-	-1131	-0-	238	1	6877	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6909	-0-	-1337	-0-	228	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6041	-0-	-1407	-0-	199	1	5842	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	211	1	6172	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
10	19189	X	12198	-0-	-6991	-0-	1016	1	11182	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	16136	-0-	-2434	-0-	868	1	15268	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	10414	-0-	-10294	-0-	854	1	9560	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	12180	-0-	-6141	-0-	959	1	11221	2	N	-0-					-0-
02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	893	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	977	1	15177	2	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
10	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	18	1	2820	3	N	158					193
							174	9									
11	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	15	1	2	2	N	2	141	1			54
							2545	3	2	9							
12	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	13	1	5	2	N	-0-					54
							2422	3									
01	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	13	1	2	2	N	-0-					54
							2018	3									
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	14	1	2237	3	N	-0-					54
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	15	1	2573	3	N	16					70
							18	9									

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
*04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	15	1	3395	3	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	18	1	3521	3	Y	-0-					-0-
*06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	17	1	3342	3	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	18	1	3500	3	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	18	1	3504	3	Y	-0-					-0-
*09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	17	1	3516	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					-0-

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
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	649	1	4658	2	N	-0-					-0-
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	607	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	534	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	477	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	474	1	4595	2	N	-0-					-0-
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	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 #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	490	1	3322	3	Y	-0-					16
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	465	1	4152	3	Y	-0-					16
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	370	1	4813	3	Y	105	74	1			31
							116	9									
*07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	365	1	5016	3	Y	-0-					31
*08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	294	1	6999	3	Y	-0-					31
*09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	278	1	7383	3	Y	-0-					31
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	333	1	5836	3	Y	-0-					31
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	320	1	5199	3	Y	-0-					31
*12	7905	X	5454	-0-	-2451	-0-	413	1	4994	3	Y	43	69	1			5
							47	9									
*01	7905	X	5449	-0-	-2456	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					5
*02	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	783	1	3159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	666	1	4925	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
10	9827	X	6175	-0-	-3652	-0-	208	1	5967	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	5589	-0-	-3921	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
*03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	252	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	229	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	219	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	201	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	216	1	6342	2	N	-0-					-0-
*03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	230	1	6721	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	17	1	3945	3	Y	25					100
							28	9									
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	3995	3	Y	41					141
							45	9									
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	26	117	1			50
							29	9									
*07	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	20	1	3948	3	Y	30					80
							33	9									
*08	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	20	1	3943	3	Y	20					100
							22	9									
*09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	19	1	3793	3	Y	43	73	1			70
							47	9									
10	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	19	1	3864	3	Y	24	4	1			90
							26	9									
11	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	18	1	3715	3	Y	-0-					90
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-					90
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10					100
							11	9									
02	3444	X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106					206
							117	9									
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28	177	1			57
							31	9									

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
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	204	1	5101	2	N	-0-					-0-
*11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	250	1	5563	2	N	-0-					-0-
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	301	1	7515	2	N	-0-					-0-
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	2	N	-0-					-0-
*03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	24	1	3845	3	N	3					107
							3	9									
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	22	1	2	2	N	2					109
							3734	3	2	9							
12	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	21	1	8	2	N	4	91	1			22
							3809	3	4	9							
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-					22
							3836	3									
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-					22
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-					22

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
10	6417	X	4715	-0-	-1702	-0-	363	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	707	1	7205	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	6223	-0-	-3139	-0-	494	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	3956	-0-	-5406	-0-	339	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-					-0-

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
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1161	1	7498	2	N	-0-					-0-
*11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1128	1	6682	2	N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	956	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	2	N	-0-					-0-
*03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7378	X	7258	-0-	-120	-0-	279	1	6979	2	N	-0-					-0-
*11	7140	X	7002	-0-	-138	-0-	302	1	6700	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6622	-0-	-508	-0-	255	1	6367	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					3
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					3
							2790	3									
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					3
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					3
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					3
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	923	1	5	3	N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	3			N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	3			N	-0-					-0-
12	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
01	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	3			N	-0-					-0-
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
*03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

*04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	4	1	992	3	N	-0-					-0-
*05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	5	1	1048	3	N	-0-					-0-
*06	990	N	891	-0-	-99	-0-	5	1	886	3	N	-0-					-0-
*07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	983	3	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	5	1	1034	3	N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	6	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 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
*04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	6	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	212	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3348	-0-	248	248	652	1	2696	3	Y	-0-					-0-
11	2114	N	1866	-0-	-248	-0-	30	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
*03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	16	1	5566	3	Y	-0-					-0-
*05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	19	1	5727	3	Y	-0-					-0-
*06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	19	1	5574	3	Y	-0-					-0-
*07	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	19	1	5667	3	Y	-0-					-0-
*08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	20	1	5788	3	Y	-0-					-0-
*09	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	18	1	5283	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	28	1	5637	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5438	-0-	-172	-0-	26	1	5412	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7020	X	6856	-0-	-164	-0-	40	1	6812	3	Y	4					4
							4	9									
*05	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	47	1	6952	3	Y	1					5
							1	9									
*06	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	45	1	6581	3	Y	1					6
							1	9									
*07	7006	X	6806	-0-	-200	-0-	46	1	6747	3	Y	12					18
							13	9									
*08	7006	X	6574	-0-	-432	-0-	44	1	6528	3	Y	2					20
							2	9									
*09	6780	X	6582	-0-	-198	-0-	44	1	6538	3	Y	-0-					20
10	7006	X	6704	-0-	-302	-0-	44	1	6660	3	Y	-0-					20
11	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	41	1	6378	3	Y	-0-					20
12	6820	X	6656	-0-	-164	-0-	44	1	6609	3	Y	3					23
							3	9									
01	6789	X	6528	-0-	-261	-0-	43	1	6479	3	Y	5					28
							6	9									
02	6132	X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-					28
03	6696	X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	3	N	-0-					63
11	2550	N	1107	-0-	-1443	-0-	6	1	1	2	N	40					103
							1056	3	44	9							
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	253	1	4	2	N	24	95	1			32
							1837	3	26	9							
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	163	1	2	2	N	-0-					32
							1557	3									
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-					32
03	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-					32

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
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	154	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	412	1	3592	2	N	-0-					-0-
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	853	1	2981	3	N	-0-					67
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	883	1	2917	3	N	-0-					67
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	851	1	2060	3	N	-0-					67
*07	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	469	1	55	9	Y	50	102	1			15
*08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	5	5	1			15
*09	2460	X	46	-0-	-2414	-0-	46	1			Y	-0-					15
10	2542	X	127	-0-	-2415	-0-	127	1			Y	-0-					15
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					15
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

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
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	21	1	3317	3	N	-0-					47
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-	38	1			9
							3062	3									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	18	1	7	2	Y	1	1	1			9
							3314	3	1	9							
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	4					13
							3742	3	4	9							
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3879	3	Y	7					20
							8	9									
*03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	24	1	4178	3	Y	10					30
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	503	1	5077	3	N	-0-					85
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	557	1	4543	3	N	-0-					85
*06	6060	X	4883	-0-	-1177	-0-	550	1	4333	3	N	-0-					85
*07	6262	X	4670	-0-	-1592	-0-	565	1	4046	3	Y	54	131	1			8
							59	9									
*08	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	581	1	4271	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*09	5580	X	4126	-0-	-1454	-0-	516	1	3610	3	Y	-0-					8
10	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	558	1	3482	3	Y	-0-					8
11	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	557	1	3383	3	Y	-0-					8
12	4867	X	2980	-0-	-1887	-0-	477	1	2503	3	Y	-0-					8
01	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	512	1	2956	3	Y	8					8
							9	9									
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	483	1	2860	3	Y	-0-					8
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	570	1	3866	3	Y	-0-					8

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	884	1	4795	3	N	-0-					-0-
*05	6572	X	2161	-0-	-4411	-0-	903	1	1258	3	N	-0-					-0-
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	889	1	5534	3	N	-0-					-0-
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	921	1	6589	3	N	-0-					-0-
*08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	919	1	5943	3	N	-0-					-0-
*09	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	897	1	5374	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	928	1	5954	3	N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	900	1	6274	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6792	-0-	-338	-0-	918	1	5874	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6784	-0-	-98	-0-	928	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	841	1	5926	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	928	1	5523	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	18	1	4019	3	Y	-0-					35
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	Y	-0-					35
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					35
*07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	21	1	4096	3	Y	-0-					35
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					35
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	20	1	4005	3	Y	-0-					35
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	Y	-0-					35
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					35
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	20	1	4005	3	Y	-0-					35
01	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	20	1	3939	3	Y	-0-					35
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	18	1	3629	3	Y	-0-					35
03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	20	1	3858	3	Y	-0-					35

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
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	319	1	7979	2	N	-0-					-0-
*11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	345	1	7670	2	N	-0-					-0-
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	318	1	7915	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	276	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	236	1	7099	2	N	-0-					-0-
*03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	250	1	7422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 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
10	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	177	1	5092	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	166	1	4868	2	N	-0-			-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	162	1	4673	2	N	-0-			-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	157	1	4607	2	N	-0-			-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	141	1	4142	2	N	-0-			-0-
*03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	27	1	6124	3	N	-0-			-0-
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	34	1	6666	3	N	-0-			-0-
*06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	33	1	6497	3	N	-0-			-0-
*07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	31	1	6146	3	N	-0-			-0-
*08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	28	1	5452	3	N	-0-			-0-
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	26	1	5087	3	N	-0-			-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-			-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	25	1	5112	3	N	-0-			-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	27	1	5383	3	N	-0-			-0-
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-			-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	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

10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	281	1	8077	2	N	-0-			-0-
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	256	1	7527	2	N	-0-			-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	242	1	7007	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	836	1	4020	2	N	-0-			-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1	3733	2	N	-0-			-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	807	1	3825	2	N	-0-			-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-			-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-			-0-
*03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	495	1	5266	2	N	-0-					-0-
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	448	1	6000	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	450	1	5899	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	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
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	13	1	4433	3	N	-0-					-0-
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	14	1	4050	3	N	-0-					-0-
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	12	1	3460	3	N	-0-					-0-
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	12	1	3666	3	N	-0-					-0-
*08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	13	1	3710	3	N	-0-					-0-
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	N	-0-					-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	14	1	4203	3	N	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	14	1	4208	3	N	-0-					-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	3	N	-0-					-0-
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	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
*04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	18	1	6142	3	N	-0-					-0-
*05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	21	1	6277	3	N	-0-					-0-
*06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	21	1	6145	3	N	-0-					-0-
*07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	20	1	6068	3	N	-0-					-0-
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	20	1	6006	3	N	-0-					-0-
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	19	1	5703	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	19	1	5840	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	18	1	5631	3	N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	21	1	6269	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	693	1	7466	3	N	-0-					-0-
*05	8277	X	8058	-0-	-219	-0-	675	1	7383	3	N	-0-					-0-
*06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	699	1	7563	3	N	-0-					-0-
*07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	721	1	7704	3	N	-0-					-0-
*08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	721	1	7755	3	N	-0-					-0-
*09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	698	1	7501	3	N	-0-					-0-
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	720	1	7757	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7731	-0-	-279	-0-	672	1	7059	3	N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	694	1	7345	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-					-0-
*03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	32	1	7195	3	N	-0-			-0-
*05	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	34	1	6794	3	N	-0-			-0-
*06	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	33	1	6453	3	N	-0-			-0-
*07	7130	X	6598	-0-	-532	-0-	33	1	6565	3	N	-0-			-0-
*08	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	33	1	6525	3	N	-0-			-0-
*09	6900	X	6319	-0-	-581	-0-	32	1	6287	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	32	1	6470	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	30	1	6265	3	N	-0-			-0-
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	33	1	6610	3	N	-0-			-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
*03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	295	1	8151	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8015	-0-	-385	-0-	276	1	7739	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8271	-0-	-409	-0-	288	1	7983	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	13	1	4539	3	N	-0-			-0-
*05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	16	1	4720	3	N	-0-			-0-
*06	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	16	1	4607	3	N	-0-			-0-
*07	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	22	1	4289	3	N	-0-			-0-
*08	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	22	1	4255	3	N	-0-			-0-
*09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	22	1	4371	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	23	1	4614	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	21	1	4330	3	N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-			-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-			-0-
*03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	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
10	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	5	2	8124	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8063	-0-	-1144	-0-	17	2	8046	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-			-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-			-0-
03	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	7	1	2452	3	N	-0-			-0-
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	9	1	2670	3	N	-0-			-0-
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	10	1	2925	3	N	-0-			-0-
*07	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	8	1	2259	3	N	-0-			-0-
*08	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	7	1	2122	3	N	-0-			-0-
*09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	9	1	2745	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	8	1	2541	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	7	1	2295	3	N	-0-			-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	9	1	2873	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-			-0-
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	11625	X	11409	-0-	-216	-0-	11409	3			N	-0-			-0-
11	11160	X	10867	-0-	-293	-0-	6	2	10861	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	10897	-0-	-728	-0-	23	2	10874	3	N	-0-			-0-
01	11625	X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-			-0-
03	11408	X	10896	-0-	-512	-0-	10896	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
10	16430	X	14796	-0-	-1634	-0-	569	1	14227	2	N	-0-			-0-
*11	15900	X	14285	-0-	-1615	-0-	615	1	13670	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	15142	-0-	-265	-0-	583	1	14559	2	N	-0-			-0-
01	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	525	1	14916	2	N	-0-			-0-
02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	473	1	14215	2	N	-0-			-0-
03	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	475	1	14088	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
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	4	2	6460	3	N	-0-			-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	12	2	5305	3	N	-0-			-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	7	2	6259	3	N	-0-			-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-			-0-
*03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-			-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
02	5936	X	5692	-0-	-244	-0-	5692	3			N	-0-			-0-
03	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	139	1	3998	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	131	1	3838	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	135	1	3908	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	99	1	2911	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	116	1	3413	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	132	1	3867	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	294	1	8434	2	N	-0-			-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	280	1	8225	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	293	1	8456	2	N	-0-			-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	291	1	8559	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7932	-0-	-20	-0-	261	1	7671	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	287	1	8412	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
*04	2340	N	180	-0-	-2160	-0-	116	1	63	3	N	1					105
							1	9									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					106
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	85	1			21
*07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	252	1	6298	2	N	-0-					-0-
*11	6450	X	5857	-0-	-593	-0-	252	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	297	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	210	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6044	-0-	-1124	-0-	195	1	5849	2	N	-0-					-0-
*03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7494	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10710	X	9409	-0-	-1301	-0-	41	1	9280	3	N	80	70	1			22
							88	9									
*05	10788	X	9866	-0-	-922	-0-	50	1	9816	3	N	-0-					22
*06	9900	X	9213	-0-	-687	-0-	47	1	9166	3	N	-0-					22
*07	10230	X	9172	-0-	-1058	-0-	46	1	9126	3	N	-0-					22
*08	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					22
*09	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	48	1	9483	3	N	-0-					22
10	9858	X	9734	-0-	-124	-0-	47	1	9687	3	N	-0-					22
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	45	1	9363	3	N	-0-					22
*12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	N	61	66	1			17
							67	9									
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	Y	-0-	14	1			3
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	53	1	10930	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	52	1	9907	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	62	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	52	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1890	-0-	-373	-0-	42	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2070	2	N	-0-					-0-
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	52	1	11953	3	N	-0-					-0-
*05	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	61	1	12000	3	N	-0-					-0-
*06	11940	X	11762	-0-	-178	-0-	60	1	11702	3	N	-0-					-0-
*07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	63	1	12541	3	N	-0-					-0-
*08	12338	X	11467	-0-	-871	-0-	58	1	11409	3	N	-0-					-0-
*09	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	61	1	12065	3	N	-0-					-0-
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	61	1	12458	3	N	-0-					-0-
11	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	63	1	13025	3	N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	-0-					-0-
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	70	1	13991	3	N	-0-					-0-
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	62	1	12652	3	N	-0-					-0-
*03	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	73	1	13855	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

10	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	190	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	185	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	192	1	3910	2	N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	345	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	218	1	3938	2	N	-0-					-0-
*03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	389	1	4101	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

10	11191	X	10566	-0-	-625	-0-	356	1	10210	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10123	-0-	-617	-0-	333	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10522	-0-	-576	-0-	352	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	350	1	10267	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9222	-0-	-550	-0-	303	1	8919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	338	1	9880	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

*04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	4	1	986	3	Y	9					75
							10	9									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1315	3	Y	5					80
							6	9									
*06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	5	1	959	3	Y	7					87
							8	9									
*07	1023	N	779	-0-	-244	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					87
*08	1178	N	650	-0-	-528	-0-	3	1	637	3	Y	9	71	1			25
							10	9									
*09	960	N	541	-0-	-419	-0-	3	1	535	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					25
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	2	1	420	3	Y	2					27
							2	9									
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	2	1	473	3	Y	1					28
							1	9									
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	2	1	444	3	Y	2					30
							2	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					30
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	2	1	365	3	Y	2					32
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	789	1	2535	3	N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	-0-					-0-
							2432	3									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	788	1	3	2	N	-0-					-0-
							2381	3									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232	3	N	-0-					-0-
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	8	1	1873	3	N	18					114
							20	9									
*05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	8	1	1633	3	N	16					130
							18	9									
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	9					139
							10	9									
*07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1904	3	N	11					150
							12	9									
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	N	9					159
							10	9									
*09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-	133	1			26
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	9	1	1866	3	Y	23	7	1			42
							25	9									
11	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	9	1	1770	3	Y	14					56
							15	9									
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	9	1	1795	3	Y	13					69
							14	9									
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	9	1	1829	3	Y	17					86
							19	9									
02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	8	1	1653	3	Y	7	61	1			32
							8	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	20	5	1			47
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	17	1	5743	3	Y	-0-					-0-
*05	6107	X	5957	-0-	-150	-0-	20	1	5937	3	Y	-0-					-0-
*06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	20	1	5718	3	Y	-0-					-0-
*07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	20	1	5970	3	Y	-0-					-0-
*08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	20	1	5938	3	Y	-0-					-0-
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	19	1	5719	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5901	-0-	-20	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5697	-0-	-33	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	29	1	5820	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	29	1	5860	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	25	1	5126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5890	X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

10	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5385	-0-	-435	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5389	-0-	-718	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4582	-0-	-934	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

10	13175	X	12291	-0-	-884	-0-	414	1	11877	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	5839	-0-	-6521	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	761	1	21999	2	N	-0-					-0-
01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	1174	1	34467	2	N	-0-					-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	947	1	27871	2	N	-0-					-0-
*03	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	974	1	28498	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

10	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3500	-0-	-1210	-0-	115	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3662	-0-	-734	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	147	1	4311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	14	1	2311	3	N	1					38
							1	9									
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	13	1	1	2	N	-0-					38
							2198	3									
12	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	12	1	5	2	N	1					39
							2234	3	1	9							
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	14	1	2	2	N	3					42
							2203	3	3	9							
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	12	1	2009	3	N	44					86
							48	9									
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	13	1	2207	3	N	-0-					86

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	2	N	-0-					-0-
11	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	572	1	16817	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18111	-0-	-1512	-0-	606	1	17505	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17397	-0-	-2226	-0-	573	1	16824	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	14487	-0-	-3237	-0-	476	1	14011	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	15893	-0-	-2211	-0-	525	1	15368	2	N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	341	1	2048	3	N	1					84
							1	9									
11	2820	X	1591	-0-	-1229	-0-	9	1	1	2	N	1					85
							1580	3	1	9							
12	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	472	1	4	2	N	2					87
							1820	3	2	9							
01	2914	X	1105	-0-	-1809	-0-	174	1	1	2	N	1					88
							929	3	1	9							
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	609	1	2825	3	N	2					90
							2	9									
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	529	1	2721	3	N	-0-					90

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
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	2	2	4268	3	N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	9	2	4284	3	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	5	2	4178	3	N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	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
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	737	1	18437	2	N	-0-					-0-
*11	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	963	1	21396	2	N	-0-					-0-
12	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	941	1	23473	2	N	-0-					-0-
01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-					-0-
02	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	2	N	-0-					-0-
*03	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	40	1	9193	3	Y	-0-					3
*05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	50	1	9773	3	Y	-0-					3
*06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	48	1	9313	3	Y	-0-					3
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	48	1	9527	3	Y	-0-					3
*08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	46	1	9023	3	Y	-0-					3
*09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	44	1	8633	3	Y	-0-					3
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	44	1	8934	3	Y	-0-					3
11	8580	X	8514	-0-	-66	-0-	41	1	8473	3	Y	-0-					3
12	9579	X	8648	-0-	-931	-0-	42	1	8606	3	Y	-0-					3
01	9083	X	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-					3
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					3
03	8990	X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-					3

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
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	228	1	6535	2	N	-0-					-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	215	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	202	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	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
*04	12510	X	12363	-0-	-147	-0-	54	1	12254	3	N	50					92
							55	9									
*05	12927	X	12704	-0-	-223	-0-	64	1	12594	3	N	42					134
							46	9									
*06	12510	X	12246	-0-	-264	-0-	63	1	12181	3	N	2					136
							2	9									
*07	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	68	1	13502	3	N	27					163
							30	9									
*08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	69	1	13598	3	N	46	185	1			24
							51	9									
*09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	65	1	12838	3	N	2					26
							2	9									
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	66	1	13564	3	N	11					37
							12	9									
11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	62	1	12828	3	N	15					52
							17	9									
12	13733	X	13413	-0-	-320	-0-	66	1	13302	3	N	41					93
							45	9									
01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4					97
							4	9									
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20					117
							22	9									
*03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155	1			17
							61	9									

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
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	868	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	813	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	848	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	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 #: 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
*04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	2121	1	6129	3	N	2					17
							2	9									
*05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	2154	1	6563	3	N	-0-					17
*06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1998	1	6696	3	N	-0-					17
*07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	2016	1	6619	3	N	-0-					17
*08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1964	1	6712	3	N	-0-					17
*09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	1968	1	5945	3	N	-0-					17
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1929	1	5987	3	N	-0-					17
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1962	1	5285	3	N	-0-					17
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1945	1	5380	3	N	140	149	1			8
							154	9									
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

10	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6026	-0-	-154	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5471	-0-	-185	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

10	10478	X	10249	-0-	-229	-0-	60	1	10189	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9714	-0-	-276	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9655	3									
12	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	51	1	21	2	N	-0-					-0-
							9881	3									
01	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9788	3									
02	9268	X	8966	-0-	-302	-0-	50	1	8916	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9836	-0-	-425	-0-	54	1	9782	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

*04	6630	X	6327	-0-	-303	-0-	28	1	6299	3	N	-0-					-0-
*05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	35	1	6885	3	N	-0-					-0-
*06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	34	1	6665	3	N	-0-					-0-
*07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					-0-
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	35	1	6908	3	N	-0-					-0-
*09	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	33	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	31	1	6392	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6492	-0-	-258	-0-	31	1	6461	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6449	-0-	-526	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	28	1	5676	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6365	-0-	-331	-0-	33	1	6332	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 "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	20	1	4520	3	N	-0-					-0-
*05	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					-0-
*06	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	22	1	4266	3	N	-0-					-0-
*07	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	23	1	4498	3	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	23	1	4467	3	N	-0-					-0-
*09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	22	1	4296	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	22	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	21	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3925	-0-	-135	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	264	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	256	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	248	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6699	-0-	-301	-0-	220	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7353	-0-	-397	-0-	243	1	7110	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
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	129	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	117	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	108	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	N	-0-					-0-
*03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	131	1	3840	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	16	1	5474	3	Y	-0-					37
*05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	29	1	5709	3	Y	10	20	1			27
							11	9									
*06	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	28	1	5470	3	Y	-0-					27
*07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	28	1	5587	3	Y	-0-					27
*08	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	28	1	5426	3	Y	-0-					27
*09	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	27	1	5386	3	Y	2					29
							2	9									
10	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	27	1	5440	3	Y	-0-					29
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	26	1	5287	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					27
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	5					32
							6	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	2					34
							2	9									
*03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	5	9	1			30
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	38	1	8736	3	Y	8					13
							9	9									
*05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	48	1	9418	3	Y	-0-					13
*06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	46	1	8871	3	Y	-0-					13
*07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	Y	-0-					13
*08	8897	X	7890	-0-	-1007	-0-	40	1	7850	3	Y	-0-					13
*09	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	40	1	7898	3	Y	-0-					13
10	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	40	1	8268	3	Y	-0-					13
11	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	37	1	7688	3	Y	-0-					13
12	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	37	1	7501	3	Y	-0-					13
01	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	-0-					13
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					13
03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	-0-					13

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
10	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	138	1	3867	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3800	-0-	-1005	-0-	132	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	24	1	8207	3	N	-0-					-0-
*05	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	29	1	8533	3	N	-0-					-0-
*06	8490	X	8047	-0-	-443	-0-	27	1	8020	3	N	-0-					-0-
*07	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	28	1	8237	3	N	-0-					-0-
*08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	33	1	9733	3	N	-0-					-0-
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	44	1	8686	3	N	-0-					-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	42	1	8666	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	8921	-0-	-844	-0-	44	1	8877	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-					-0-
*03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	16	1	3593	3	N	-0-					-0-
*05	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	19	1	3696	3	N	-0-					-0-
*06	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	16	1	3168	3	N	-0-					-0-
*07	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	16	1	3212	3	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	17	1	3276	3	N	-0-					-0-
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	18	1	3619	3	N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
*03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	35	1	7926	3	N	-0-					-0-
*05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	52	1	10173	3	N	-0-					-0-
*06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	49	1	9493	3	N	-0-					-0-
*07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	48	1	9571	3	N	-0-					-0-
*08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	48	1	9383	3	N	-0-					-0-
*09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	45	1	8977	3	N	-0-					-0-
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	44	1	9027	3	N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	42	1	8696	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	44	1	8848	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-					-0-

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
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4753	3	Y	-0-					35
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					35
							5381	3									
12	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	25	1	10	2	Y	77	97	1			15
							4695	3	85	9							
*01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					15
							5144	3									
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	25	1	4374	3	Y	-0-					15
03	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	26	1	4618	3	Y	-0-					15

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	317	1	9110	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8962	-0-	-578	-0-	295	1	8667	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9126	-0-	-608	-0-	305	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	303	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	271	1	7979	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	12	1	2769	3	N	-0-					-0-
*05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	3	N	-0-					-0-
*06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					-0-
*07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	34	1	6659	3	N	-0-					-0-
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	34	1	6732	3	N	-0-					-0-
*09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	34	1	6780	3	N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	33	1	6729	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	33	1	6690	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	287	1	6905	3	N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	27	1	5513	3	N	-0-					-0-
*03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6507	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	24	1	5574	3	N	-0-	184	1			53
*05	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	28	1	5607	3	N	39					92
							43	9									
*06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	31	1	6082	3	N	30					122
							33	9									
*07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	32	1	6254	3	N	48					170
							53	9									
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	32	1	6306	3	N	37					207
							41	9									
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	31	1	6090	3	N	23					230
							25	9									
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	36	183	1			83
							40	9									
11	5970	X	5795	-0-	-175	-0-	28	1	5727	3	N	36					119
							40	9									
12	6386	X	5362	-0-	-1024	-0-	26	1	5301	3	N	32					151
							35	9									
01	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	31	1	6253	3	N	39					190
							43	9									
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	29	1	5949	3	N	39	187	1			42
							43	9									
*03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	39	1	7356	3	N	30					72
							33	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	964	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1963	-0-	-1367	-0-	888	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1558	-0-	-1821	-0-	861	1	697	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	775	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	876	1	2768	2	N	-0-					-0-
*03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	963	1	2873	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

10	7037	X	4836	-0-	-2201	-0-	163	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	3978	-0-	-2652	-0-	131	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	190	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5391	-0-	-809	-0-	178	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1521	-0-	-4079	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					-0-
*03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1134	1	6868	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	17	1	3819	3	Y	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	20	1	3897	3	Y	-0-					-0-
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-					-0-
*07	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
*08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					-0-
*09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3840	-0-	-66	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	18	1	3743	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7565	-0-	-278	-0-	255	1	7310	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7298	-0-	-982	-0-	240	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	259	1	7479	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	37	1	8427	3	Y	-0-					-0-
*05	8928	X	8899	-0-	-29	-0-	45	1	8854	3	Y	-0-					-0-
*06	8610	X	8389	-0-	-221	-0-	43	1	8346	3	Y	-0-					-0-
*07	8897	X	8682	-0-	-215	-0-	44	1	8638	3	Y	-0-					-0-
*08	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	43	1	8451	3	Y	-0-					-0-
*09	8610	X	8142	-0-	-468	-0-	41	1	8101	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8388	-0-	-509	-0-	41	1	8347	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	39	1	8053	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8278	-0-	-185	-0-	41	1	8237	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	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
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	168	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	158	1	4632	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	171	1	4949	2	N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	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
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	833	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	825	1	3277	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	840	1	3078	2	N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-					-0-
*03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 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
10	9455	X	9032	-0-	-423	-0-	315	1	8717	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	7946	-0-	-1204	-0-	277	1	7669	2	N	-0-					-0-
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	344	1	9468	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	48	1	7662	3	N	-0-					14
11	8280	X	7581	-0-	-699	-0-	45	1	4	2	N	-0-					14
							7532	3									
*12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					14
							8088	3									
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	46	1	7	2	Y	-0-					14
							7176	3									
02	6804	X	4308	-0-	-2496	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-					14
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-					14

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
10	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	2	2	3788	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	8	2	3811	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	25	1	5737	3	Y	-0-					8
*05	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	30	1	5894	3	Y	-0-					8
*06	5820	X	5636	-0-	-184	-0-	29	1	5607	3	Y	-0-					8
*07	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	29	1	5823	3	Y	-0-					8
*08	6014	X	4458	-0-	-1556	-0-	23	1	4435	3	Y	-0-					8
*09	5760	X	5178	-0-	-582	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					8
10	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	26	1	5319	3	Y	-0-					8
11	5670	X	4923	-0-	-747	-0-	24	1	4899	3	Y	-0-					8
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					8
01	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-					8
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					8
03	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2					10
							2	9									

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	25	1	5684	3	N	28					57
							31	9									
*05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	30	1	5976	3	N	3					60
							3	9									
*06	6000	X	5694	-0-	-306	-0-	29	1	5665	3	N	-0-					60
*07	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	29	1	5687	3	N	15					75
							17	9									
*08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	30	1	5838	3	N	5					80
							6	9									
*09	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	28	1	5595	3	N	-0-					80
10	6014	X	5797	-0-	-217	-0-	28	1	5735	3	N	31					111
							34	9									
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	27	1	5530	3	N	8					119
							9	9									
12	5859	X	5720	-0-	-139	-0-	28	1	5659	3	N	30	148	1			1
							33	9									
01	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					1
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	24	1	5003	3	N	39					40
							43	9									
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	29	1	5478	3	N	53					93
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	17	1	5669	3	N	-0-					-0-
*05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	21	1	6072	3	N	-0-					-0-
*06	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	19	1	5478	3	N	-0-					-0-
*07	5952	X	5195	-0-	-757	-0-	17	1	5178	3	N	-0-					-0-
*08	5952	X	5411	-0-	-541	-0-	18	1	5393	3	N	-0-					-0-
*09	5760	X	5317	-0-	-443	-0-	18	1	5299	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	18	1	5478	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	17	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	27	1	5495	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8550	X	8479	-0-	-71	-0-	25	1	8454	3	N	-0-					-0-
*05	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	29	1	8625	3	N	-0-					-0-
*06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	29	1	8448	3	N	-0-					-0-
*07	8773	X	8586	-0-	-187	-0-	29	1	8557	3	N	-0-					-0-
*08	8773	X	8758	-0-	-15	-0-	30	1	8728	3	N	-0-					-0-
*09	8490	X	8469	-0-	-21	-0-	28	1	8441	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8649	-0-	-124	-0-	28	1	8621	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	27	1	8202	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	28	1	8471	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-					-0-
03	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	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
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	391	1	9793	2	N	-0-					-0-
*11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	421	1	9342	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9571	-0-	-349	-0-	369	1	9202	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9729	-0-	-191	-0-	331	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	285	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9523	-0-	-397	-0-	310	1	9213	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 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
10	5983	X	4053	-0-	-1930	-0-	137	1	3916	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	124	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3972	-0-	-1577	-0-	133	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	152	1	4448	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3496	-0-	-1432	-0-	115	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	123	1	3598	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
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					13
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					13
*12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7229	3	45	9	Y	41	54	1			-0-
*01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6328	X	6225	-0-	-103	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	3			Y	-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
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	10	1	2262	3	N	22					129
							24	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	N	27					156
							30	9									
*06	2430	N	2236	-0-	-194	-0-	11	1	2206	3	N	17					173
							19	9									
*07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	13	1	2494	3	N	17	175	1			15
							19	9									
*08	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	11	1	2202	3	N	22					37
							24	9									
*09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	11	1	2191	3	N	20					57
							22	9									
10	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	11	1	2179	3	N	20					77
							22	9									
11	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	10	1	2078	3	N	22					99
							24	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	19					118
							21	9									
01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	10	1	2065	3	N	17					135
							19	9									
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	9	1	1792	3	N	16					151
							18	9									
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	10	1	1949	3	N	19					170
							21	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

10	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	130	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	121	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	124	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	121	1	3554	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 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
*04	13080	X	12594	-0-	-486	-0-	37	1	12557	3	Y	-0-					-0-
*05	13516	X	13202	-0-	-314	-0-	67	1	13135	3	Y	-0-					-0-
*06	12990	X	12471	-0-	-519	-0-	64	1	12407	3	Y	-0-					-0-
*07	13392	X	12844	-0-	-548	-0-	65	1	12779	3	Y	-0-					-0-
*08	13206	X	12736	-0-	-470	-0-	64	1	12672	3	Y	-0-					-0-
*09	12780	X	12148	-0-	-632	-0-	61	1	12087	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	12672	-0-	-534	-0-	62	1	12610	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	12174	-0-	-306	-0-	59	1	12115	3	Y	-0-					-0-
12	12803	X	12555	-0-	-248	-0-	62	1	12493	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	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
*04	6450	X	6400	-0-	-50	-0-	28	1	6372	3	N	-0-					-0-
*05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	34	1	6691	3	N	-0-					-0-
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	33	1	6409	3	N	-0-					-0-
*07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	34	1	6684	3	N	-0-					-0-
*08	6727	X	6656	-0-	-71	-0-	34	1	6622	3	N	-0-					-0-
*09	6510	X	6366	-0-	-144	-0-	32	1	6334	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6630	-0-	-97	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	31	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	33	1	6640	3	N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	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
*04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	704	1	3265	3	N	41	105	1			12
							45	9									
*05	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	730	1	3266	3	N	13					25
							14	9									
*06	4020	X	3525	-0-	-495	-0-	704	1	2798	3	N	21					46
							23	9									
*07	4154	X	3044	-0-	-1110	-0-	725	1	2293	3	N	24					70
							26	9									
*08	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	727	1	2753	3	N	1					71
							1	9									
*09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	705	1	2907	3	N	18					89
							20	9									
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	727	1	2938	3	N	12					101
							13	9									
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	706	1	3270	3	N	16					117
							18	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	730	1	3414	3	N	26					143
							29	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									
03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 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
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	216	1	6190	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5957	-0-	-793	-0-	196	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6048	-0-	-772	-0-	202	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	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
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	14	1	3192	3	N	50	177	1			25
							55	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	N	-0-					25
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3186	3	N	-0-					20
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					20
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	17	1	3267	3	N	-0-					20
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3115	3	N	76	76	1			20
							84	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	15	1	3145	3	N	-0-					20
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					20
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					20
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

*04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	7	1	2514	3	N	-0-					11
*05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	10	1	2841	3	N	-0-					-0-
*06	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	10	1	2871	3	N	-0-					-0-
*07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	9	1	2573	3	N	-0-					-0-
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	684	1	3300	3	N	-0-					-0-
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	703	1	3728	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	589	-0-	-2387	-0-	48	1	541	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	730	-0-	-2525	-0-	198	1	532	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-					-0-
*03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					196
							2812	3									
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	N	-0-					196
*06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	17	1	2822	3	N	-0-					180
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	21	1	3066	3	N	-0-					180
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	24	1	4765	3	N	24					204
							26	9									
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	18	1	2867	3	N	2	137	1			69
							2	9									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	19	1	3008	3	N	-0-					69
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					69
							2750	3									
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-					69
							2798	3									
*01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					69
							2518	3									
*02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-					69
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-					69

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
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	293	1	7328	2	N	-0-					-0-
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	333	1	7399	2	N	-0-					-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	292	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-					-0-
*03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	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
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
*03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4824	-0-	-1536	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
*01	5673	X	4369	-0-	-1304	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3775	-0-	-1349	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	3485	-0-	-2188	-0-	3485	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, 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
10	6355	X	5373	-0-	-982	-0-	181	1	5192	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	160	1	4692	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	169	1	4875	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	166	1	4879	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4527	-0-	-737	-0-	149	1	4378	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	167	1	4895	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	3			N	-0-			-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-			-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			-0-
01	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-			-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-			-0-
03	10943	X	10933	-0-	-10	-0-	10933	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	194	1	5564	2	N	-0-			-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	172	1	5052	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5671	-0-	-1087	-0-	190	1	5481	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	173	1	5083	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	4297	-0-	-1807	-0-	141	1	4156	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	163	1	4766	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

10	3596	X	2566	-0-	-1030	-0-	2566	3			N	-0-			-0-
11	3480	X	2214	-0-	-1266	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	488	1	2905	2	N	-0-					-0-
*11	2130	X	1977	-0-	-153	-0-	430	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	360	-0-	-1841	-0-	360	1			N	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	2	N	-0-					-0-
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	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
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	226	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6316	-0-	-164	-0-	208	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	219	1	6327	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8940	X	8536	-0-	-404	-0-	37	1	8499	3	Y	-0-					-0-
*05	9300	X	8739	-0-	-561	-0-	44	1	8695	3	Y	-0-					-0-
*06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	46	1	8870	3	Y	-0-					-0-
*07	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	45	1	8897	3	Y	-0-					-0-
*08	8928	X	8875	-0-	-53	-0-	45	1	8830	3	Y	-0-					-0-
*09	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	44	1	8643	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	41	1	8326	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7926	-0-	-774	-0-	38	1	7888	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8099	-0-	-736	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6750	X	6538	-0-	-212	-0-	28	1	6484	3	Y	24					77
							26	9									
*05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	36	1	7021	3	Y	18	73	1			22
							20	9									
*06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	34	1	6575	3	Y	17	36	1			3
							19	9									
*07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	34	1	6712	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	6727	X	6703	-0-	-24	-0-	34	1	6623	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
*09	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	32	1	6313	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
10	6727	X	6524	-0-	-203	-0-	32	1	6469	3	Y	21	1	1			22
							23	9									
11	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	30	1	6179	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	31	1	6355	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2					5
							2	9									
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
03	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	34	1	6431	3	Y	23	6	1			26
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	753	1	5961	3	N	-0-					-0-
*05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	648	1	4622	3	N	-0-					-0-
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	866	1	4776	3	N	-0-					-0-
*07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	940	1	4193	3	N	-0-					-0-
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1111	1	3738	3	N	-0-					-0-
*09	4500	X	2188	-0-	-2312	-0-	887	1	1301	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	2876	-0-	-1624	-0-	690	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	3014	-0-	-2132	-0-	703	1	2311	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-					-0-
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	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
10	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	163	1	4079	2	N	-0-					-0-
*11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	176	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	159	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3596	-0-	-44	-0-	116	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	123	1	3657	2	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
10	16492	X	15040	-0-	-1452	-0-	506	1	14534	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14260	-0-	-1280	-0-	469	1	13791	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14539	-0-	-1457	-0-	486	1	14053	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14443	-0-	-1553	-0-	476	1	13967	2	N	-0-					-0-
02	14448	X	12403	-0-	-2045	-0-	408	1	11995	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	13072	-0-	-1963	-0-	432	1	12640	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	804	1	5457	3	N	-0-					-0-
*05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	833	1	5241	3	N	-0-					-0-
*06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	802	1	4335	3	N	-0-					-0-
*07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	830	1	4666	3	N	-0-					-0-
*08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	831	1	4980	3	N	-0-					-0-
*09	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	800	1	3998	3	N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	833	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	787	1	5404	3	N	-0-					-0-
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	796	1	5018	3	N	-0-					-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-					-0-
*03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	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
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	19	1	4405	3	N	-0-					-0-
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	17	1	3384	3	N	-0-					-0-
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	19	1	3722	3	N	-0-					-0-
*08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	194	1	1992	3	N	-0-					-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	689	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	349	1	4642	3	N	-0-					-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	25	1	5161	3	N	-0-					-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-					-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-					-0-
*03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, 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
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
*03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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
10	11501	X	9295	-0-	-2206	-0-	357	1	8938	2	N	-0-					-0-
*11	9990	X	8829	-0-	-1161	-0-	380	1	8449	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	334	1	8334	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8609	-0-	-1001	-0-	293	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	248	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7266	-0-	-2034	-0-	237	1	7029	2	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
10	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	194	1	5561	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5496	-0-	-504	-0-	181	1	5315	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5803	-0-	-397	-0-	194	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5223	-0-	-97	-0-	172	1	5051	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	174	1	5094	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	66	1	14975	3	N	-0-					-0-
*05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	78	1	15397	3	N	-0-					-0-
*06	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	79	1	15349	3	N	-0-					-0-
*07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	78	1	15413	3	N	-0-					-0-
*08	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	80	1	15666	3	N	-0-					-0-
*09	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	73	1	14443	3	N	-0-					-0-
10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	76	1	15603	3	N	-0-					-0-
11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	70	1	14382	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	65	1	13110	3	N	-0-					-0-
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-					-0-
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	3	N	-0-					-0-
*03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	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 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	133	1	30313	3	N	-0-			-0-
*05	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	145	1	28693	3	N	-0-			-0-
*06	25731	X	25731	-0-	-0-	-0-	132	1	25599	3	N	-0-			-0-
*07	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	125	1	24682	3	N	-0-			-0-
*08	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	121	1	23701	3	N	-0-			-0-
*09	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	116	1	22884	3	N	-0-			-0-
10	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	110	1	22569	3	N	-0-			-0-
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	106	1	21858	3	N	-0-			-0-
12	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	117	1	23704	3	N	-0-			-0-
01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-			-0-
03	23095	X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	31	1	7104	3	Y	-0-			-0-
*05	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	36	1	7188	3	Y	-0-			-0-
*06	7020	X	6974	-0-	-46	-0-	36	1	6938	3	Y	-0-			-0-
*07	7378	X	7225	-0-	-153	-0-	36	1	7189	3	Y	-0-			-0-
*08	7378	X	7233	-0-	-145	-0-	37	1	7196	3	Y	-0-			-0-
*09	7140	X	6859	-0-	-281	-0-	35	1	6824	3	Y	-0-			-0-
10	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	34	1	7003	3	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	33	1	6872	3	Y	-0-			-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	37	1	7595	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-			-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	-0-			-0-
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7328	-0-	-732	-0-	247	1	7081	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7157	-0-	-643	-0-	236	1	6921	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	5537	-0-	-2182	-0-	185	1	5352	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	741	1	7362	2	N	-0-			-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	705	1	6943	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	680	1	4931	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-			-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-			-0-
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	17511	-0-	-934	-0-	610	1	16901	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	15990	-0-	-1860	-0-	549	1	15441	2	N	-0-			-0-
12	17887	X	16186	-0-	-1701	-0-	564	1	15622	2	N	-0-			-0-
01	17887	X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-			-0-
02	16156	X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	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, 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
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	708	-0-	-342	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	340	-0-	-745	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	980	X	188	-0-	-792	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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
10	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	182	1	3724	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	182	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	189	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	313	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	177	1	3372	2	N	-0-					-0-
*03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	912	1	3763	2	N	-0-					-0-
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	901	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	760	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	904	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	757	1	2313	2	N	-0-					-0-
*03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	757	1	2452	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
10	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	162	1	4043	2	N	-0-					-0-
*11	4560	X	3978	-0-	-582	-0-	171	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	159	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	141	1	4014	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3581	-0-	-227	-0-	115	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2129	-0-	-2087	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11723	-0-	-770	-0-	395	1	11328	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	9918	-0-	-1992	-0-	327	1	9591	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	259	-0-	-11738	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9225	-0-	-2772	-0-	744	1	8481	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	359	1	10561	2	N	-0-					-0-
*03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	393	1	11492	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	10168	X	9189	-0-	-979	-0-	353	1	8836	2	N	-0-					-0-
*11	9570	X	9290	-0-	-280	-0-	400	1	8890	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9273	-0-	-461	-0-	357	1	8916	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	314	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8461	-0-	-275	-0-	272	1	8189	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9397	-0-	-275	-0-	306	1	9091	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5456	X	4083	-0-	-1373	-0-	157	1	3926	2	N	-0-					-0-
*11	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	173	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	156	1	3918	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	136	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	123	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	122	1	3626	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	908	1	4007	3	N	-0-					20
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	907	1	3	2	N	-0-					20
							5143	3									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					20
							2947	3									
01	1550	X	871	-0-	-679	-0-	871	1			N	-0-					20
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	699	1	1608	3	N	-0-					20
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	792	1	2992	3	N	-0-					20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	725	1	1990	3	Y	-0-					38
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	Y	103	103	1			38
							1741	3	113	9							
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	722	1	4	2	Y	-0-					38
							1748	3									
01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					38
							1688	3									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	647	1	1968	3	Y	-0-					38
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	720	1	2072	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	205	1	5585	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5072	-0-	-808	-0-	174	1	4898	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	186	1	5126	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	456	1	11414	2	N	-0-			-0-
*11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	486	1	10792	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	437	1	10909	2	N	-0-			-0-
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-			-0-
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

10	7626	X	6691	-0-	-935	-0-	225	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6401	-0-	-709	-0-	211	1	6190	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6593	-0-	-692	-0-	220	1	6373	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

10	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	175	1	4374	2	N	-0-			-0-
*11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	190	1	4228	2	N	-0-			-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	175	1	4384	2	N	-0-			-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-			-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

10	7781	X	4511	-0-	-3270	-0-	152	1	4359	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	4631	-0-	-2509	-0-	152	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	3847	-0-	-2446	-0-	129	1	3718	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-			-0-
*03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	69	1	1719	2	N	-0-					-0-
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	647	1	2393	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	959	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1202	-0-	-618	-0-	82	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	67	1	1984	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

10	19034	X	18264	-0-	-770	-0-	615	1	17649	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	15711	-0-	-2289	-0-	517	1	15194	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16689	-0-	-1880	-0-	558	1	16131	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	16854	-0-	-1715	-0-	555	1	16299	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	14909	-0-	-1863	-0-	490	1	14419	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16407	-0-	-1852	-0-	542	1	15865	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

*04	6660	X	6537	-0-	-123	-0-	29	1	6508	3	N	-0-					-0-
*05	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	34	1	6693	3	N	-0-					-0-
*06	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	33	1	6354	3	N	-0-					-0-
*07	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	34	1	6642	3	N	-0-					-0-
*08	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	34	1	6613	3	N	-0-					-0-
*09	6540	X	6518	-0-	-22	-0-	33	1	6485	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	31	1	6290	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	31	1	6362	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	28	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	32	1	5977	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
*04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	15	1	3324	3	Y	30	99	1			8
							33	9									
*05	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	18	1	3639	3	Y	20					28
							22	9									
*06	3930	X	3210	-0-	-720	-0-	16	1	3165	3	Y	26					54
							29	9									
*07	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	19	1	3697	3	Y	41					95
							45	9									
*08	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	17	1	3293	3	Y	24					119
							26	9									
*09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	Y	24					143
							26	9									
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	24					167
							26	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	Y	20					187
							22	9									
12	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	15	1	3007	3	Y	20	168	1			39
							22	9									
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	27					66
							30	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	18					84
							20	9									
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	18	1	3347	3	Y	11					95
							12	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

*04	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	34	1	7686	3	N	-0-					5
*05	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	41	1	8073	3	N	-0-					5
*06	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	38	1	7479	3	N	-0-					5
*07	8339	X	7994	-0-	-345	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					5
*08	8308	X	8157	-0-	-151	-0-	41	1	8116	3	N	-0-					5
*09	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	39	1	7692	3	N	-0-					5
10	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	39	1	7896	3	N	-0-					5
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					5
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8318	3	N	-0-					5
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	42	1	8376	3	N	-0-					5
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-					5
03	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	42	1	7942	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

10	7874	X	7312	-0-	-562	-0-	246	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6975	-0-	-525	-0-	230	1	6745	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	236	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	230	1	6766	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5514	-0-	-1346	-0-	181	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

10	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	177	1	4433	2	N	-0-					-0-
*11	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	192	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	178	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	156	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4106	-0-	-66	-0-	132	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	147	1	4368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5901	-0-	-547	-0-	199	1	5702	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	193	1	5664	2	N	-0-			-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	206	1	5957	2	N	-0-			-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	183	1	5384	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4129	-0-	-855	-0-	136	1	3993	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	146	1	4282	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	7082	-0-	-448	-0-	31	1	7051	3	Y	-0-			2
*05	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	37	1	7348	3	Y	-0-			2
*06	7500	X	7258	-0-	-242	-0-	37	1	7221	3	Y	-0-			2
*07	7688	X	7443	-0-	-245	-0-	37	1	7406	3	Y	-0-			2
*08	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	37	1	7236	3	Y	-0-			2
*09	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	35	1	6895	3	Y	-0-			2
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	37	1	7628	3	Y	-0-			2
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	Y	-0-			2
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	36	1	7275	3	Y	-0-			2
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	36	1	7243	3	Y	-0-			2
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	31	1	6378	3	Y	-0-			2
*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	40	1	7497	3	Y	-0-			2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14550	X	14213	-0-	-337	-0-	62	1	14151	3	N	-0-			-0-
*05	15128	X	14343	-0-	-785	-0-	72	1	14271	3	N	-0-			-0-
*06	14640	X	13341	-0-	-1299	-0-	68	1	13273	3	N	-0-			-0-
*07	15128	X	14148	-0-	-980	-0-	71	1	14077	3	N	-0-			-0-
*08	15097	X	13786	-0-	-1311	-0-	70	1	13716	3	N	-0-			-0-
*09	14220	X	13793	-0-	-427	-0-	69	1	13724	3	N	-0-			-0-
10	14353	X	13054	-0-	-1299	-0-	64	1	12990	3	N	-0-			-0-
11	13680	X	8929	-0-	-4751	-0-	43	1	8886	3	N	-0-			-0-
12	14260	X	11672	-0-	-2588	-0-	57	1	11615	3	N	-0-			-0-
01	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	67	1	13395	3	N	-0-			-0-
02	12880	X	12340	-0-	-540	-0-	60	1	12280	3	N	-0-			-0-
*03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	70	1	13278	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14340	X	14211	-0-	-129	-0-	62	1	14149	3	N	-0-			-0-
*05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	73	1	14414	3	N	-0-			-0-
*06	14700	X	13914	-0-	-786	-0-	71	1	13843	3	N	-0-			-0-
*07	15190	X	14328	-0-	-862	-0-	72	1	14256	3	N	-0-			-0-
*08	15190	X	14020	-0-	-1170	-0-	71	1	13949	3	N	-0-			-0-
*09	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	68	1	13393	3	N	-0-			-0-
10	14477	X	13787	-0-	-690	-0-	67	1	13720	3	N	-0-			-0-
11	13920	X	13580	-0-	-340	-0-	66	1	13514	3	N	-0-			-0-
12	13981	X	13611	-0-	-370	-0-	67	1	13544	3	N	-0-			-0-
01	13981	X	13479	-0-	-502	-0-	67	1	13412	3	N	-0-			-0-
02	12628	X	12108	-0-	-520	-0-	59	1	12049	3	N	-0-			-0-
03	13981	X	13298	-0-	-683	-0-	70	1	13228	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	170	1	4708	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4586	-0-	-664	-0-	158	1	4428	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	175	1	4862	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5459	-0-	-245	-0-	196	1	5263	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	153	1	4262	2	N	-0-			-0-
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	176	1	4880	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	N	-0-			-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3893	-0-	-1532	-0-	136	1	3757	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	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
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	483	1	2329	2	N	-0-			-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	474	1	2311	2	N	-0-			-0-
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	469	1	1833	2	N	-0-			-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	526	1	2242	2	N	-0-			-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	481	1	2625	2	N	-0-			-0-
*03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	106	1	3029	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	125	1	3685	2	N	-0-			-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-			-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-			-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-			-0-
*03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-			-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	11162	-0-	-2013	-0-	376	1	10786	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	11219	-0-	-661	-0-	369	1	10850	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	383	1	11069	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	237	1	6806	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6262	-0-	-1058	-0-	206	1	6056	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	230	1	6644	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	304	1	8423	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	8047	-0-	-593	-0-	278	1	7769	2	N	-0-			-0-
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	287	1	8002	2	N	-0-			-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-			-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-			-0-
*03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	217	1	6230	2	N	-0-			-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	208	1	6121	2	N	-0-			-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	221	1	6394	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	32	1	7217	3	Y	-0-			-0-
*05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	37	1	7291	3	Y	-0-			-0-
*06	7560	X	7000	-0-	-560	-0-	36	1	6964	3	Y	-0-			-0-
*07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	36	1	7171	3	Y	-0-			-0-
*08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	36	1	7132	3	Y	-0-			-0-
*09	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	35	1	6836	3	Y	-0-			-0-
10	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	35	1	7069	3	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6867	-0-	-123	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-			-0-
12	7192	X	6263	-0-	-929	-0-	31	1	6232	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6911	-0-	-250	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-			-0-
02	6412	X	6371	-0-	-41	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-			-0-
03	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	37	1	6975	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

10	6975	X	6349	-0-	-626	-0-	214	1	6135	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	208	1	6100	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	214	1	6174	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	202	1	5933	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	181	1	5327	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	205	1	5995	2	N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

10	3100	N	3191	-0-	91	91	123	1	3068	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2947	-0-	-53	38	127	1	2820	2	N	-0-			-0-
12	3038	N	2935	-0-	-103	-0-	114	1	2821	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	103	1	2937	2	N	-0-			-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-			-0-
*03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	101	1	3005	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

10	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			N	-0-			102
11	39	X	31	-0-	-8	-0-	31	3			N	-0-			102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	8	K	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			102
*02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			102
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	24	1	5585	3	Y	22					22
							24	9									
*05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-	22	1			-0-
*06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	28	1	5422	3	Y	-0-					-0-
*07	6045	X	5628	-0-	-417	-0-	28	1	5600	3	Y	-0-					-0-
*08	5952	X	5601	-0-	-351	-0-	28	1	5573	3	Y	-0-					-0-
*09	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	28	1	5524	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	28	1	5703	3	Y	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	27	1	5380	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	26	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4802	-0-	-378	-0-	23	1	4779	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	28	1	5257	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
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	171	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	173	1	5009	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	161	1	4724	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4055	-0-	-1125	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	141	1	4111	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	17	1	5880	3	N	-0-					-0-
*05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	20	1	5905	3	N	-0-					-0-
*06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	19	1	5566	3	N	-0-					-0-
*07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	30	1	5875	3	N	-0-					-0-
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	30	1	5893	3	N	-0-					-0-
*09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	29	1	5683	3	N	-0-					-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	29	1	5905	3	N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	29	1	5800	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	28	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5299	-0-	-49	-0-	26	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	29	1	5531	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
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	164	1	4709	2	N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	149	1	4301	2	N	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-					-0-
*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 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
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	872	1	3798	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	847	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	873	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-					-0-
*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	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
10	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	517	1	14839	2	N	-0-					-0-
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	480	1	14093	2	N	-0-					-0-
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	478	1	13815	2	N	-0-					-0-
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-					-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-					-0-
*03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	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
10	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	356	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9783	-0-	-1107	-0-	366	1	9417	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	10756	-0-	-1086	-0-	373	1	10383	2	N	-0-					-0-
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	2	N	-0-					-0-
*03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	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
*04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	47	1	10662	3	N	-0-					-0-
*05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	43	1	8417	3	N	-0-					-0-
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	18	1	3523	3	N	-0-					-0-
*08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	18	1	3626	3	N	-0-					-0-
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	19	1	3768	3	N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	463	-0-	-827	-0-	2	1	461	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	12	-0-	-1321	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	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
*04	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	20	1	4668	3	Y	5	20	1			-0-
							6	9									
*05	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	23	1	4625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	24	1	4695	3	Y	-0-					-0-
*07	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
*08	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	24	1	4712	3	Y	-0-					-0-
*09	4710	X	4596	-0-	-114	-0-	23	1	4573	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	23	1	4705	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	22	1	4483	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	23	1	4479	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4284	X	4060	-0-	-224	-0-	20	1	4038	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-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
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6953	2	N	-0-					-0-
*11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	303	1	6725	2	N	-0-					-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	277	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	237	1	6720	2	N	-0-					-0-
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	207	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	218	1	6454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3963	2	N	-0-					-0-
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	174	1	3869	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	159	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	144	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	39	1	8878	3	N	-0-					-0-
*05	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	47	1	9245	3	N	-0-					-0-
*06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	47	1	9122	3	N	-0-					-0-
*07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	47	1	9379	3	N	-0-					-0-
*08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	48	1	9382	3	N	-0-					-0-
*09	9180	X	9023	-0-	-157	-0-	45	1	8978	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	45	1	9134	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	42	1	8555	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8854	-0-	-570	-0-	43	1	8811	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	45	1	8884	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7747	-0-	-681	-0-	38	1	7709	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8487	-0-	-689	-0-	44	1	8443	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	177	1	4429	2	N	-0-					-0-
*11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	189	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	167	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	149	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3894	-0-	-250	-0-	125	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	137	1	4069	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
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	205	1	5135	2	N	-0-					-0-
*11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	221	1	4901	2	N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	162	1	4815	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-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
*04	1620	N	1165	-0-	-455	-0-	5	1	1158	3	Y	2					138
							2	9									
*05	1674	N	664	-0-	-1010	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					138
*06	1680	N	462	-0-	-1218	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					138
*07	1209	N	211	-0-	-998	-0-	1	1	209	3	Y	1	110	1			27
							1	9									
*08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	3	Y	10					37
							11	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	278	1	1664	3	Y	-0-					37
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	14					51
							15	9									
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					51
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	310	1	453	3	Y	-0-					51
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	3	Y	49					100
							54	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1696	3	Y	16					116
							18	9									
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-	59	1			57

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

10	5425	X	2582	-0-	-2843	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	1907	-0-	-3343	-0-	691	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	348	1	3886	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	17	1	2673	3	N	-0-					78
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					78
							2802	3									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	65	133	1			10
							2766	3	72	9							
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					10
							2777	3									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					10
*03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4981	-0-	-1139	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4108	-0-	-1689	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	899	-0-	-4526	-0-	899	1			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	33	1	7615	3	N	-0-					-0-
*05	8122	X	7875	-0-	-247	-0-	40	1	7835	3	N	-0-					-0-
*06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	38	1	7409	3	N	-0-					-0-
*07	8060	X	7666	-0-	-394	-0-	39	1	7627	3	N	-0-					-0-
*08	7998	X	7590	-0-	-408	-0-	38	1	7552	3	N	-0-					-0-
*09	7650	X	7336	-0-	-314	-0-	37	1	7299	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	37	1	7547	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	7202	-0-	-238	-0-	35	1	7167	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	36	1	7396	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178	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
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5342	-0-	-1354	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	3728	-0-	-3154	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	616	1	17298	3	N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	675	1	6322	3	N	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-					-0-
*03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5459	-0-	-1206	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	713	1	3438	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	2951	-0-	-1759	-0-	690	1	2261	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	796	-0-	-3513	-0-	692	1	104	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		504	-0-	504	504	504	1			N	-0-					-0-
01	863	X	359	-0-	-504	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

10	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	132	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3643	-0-	-287	-0-	126	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	140	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

*04	9120	X	8377	-0-	-743	-0-	37	1	8340	3	N	-0-					-0-
*05	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	47	1	9311	3	N	-0-					-0-
*06	9120	X	8976	-0-	-144	-0-	46	1	8930	3	N	-0-					-0-
*07	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	45	1	8975	3	N	-0-					-0-
*08	9362	X	8279	-0-	-1083	-0-	42	1	8237	3	N	-0-					-0-
*09	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	42	1	8288	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8421	-0-	-941	-0-	41	1	8380	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	44	1	9015	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-					-0-
*03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	28	1	6330	3	N	-0-					105
*05	5859	X	617	-0-	-5242	-0-	3	1	614	3	N	-0-					105
*06	5430	X	1300	-0-	-4130	-0-	7	1	1270	3	N	21					126
							23	9									
*07	5952	X	1322	-0-	-4630	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					126
*08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	804	1	7117	3	N	6					132
							7	9									
*09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	823	1	5950	3	Y	20	147	1			5
							22	9									
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	873	1	5582	3	Y	33	8	1			30
							36	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	843	1	5139	3	Y	24					54
							26	9									
12	6944	X	5888	-0-	-1056	-0-	870	1	5003	3	Y	14	68	1			-0-
							15	9									
01	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6272	X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36					36
							40	9									
03	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21					57
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	N	-0-			-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	650 1	1 9	3393	3	N	1			1
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	655	1	3097	3	N	-0-			1
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	669	1	3357	3	N	-0-			1
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-			1
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-			1
*03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-			1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7050	-0-	-1165	-0-	271	1	6779	2	N	-0-			-0-
*11	7950	X	7884	-0-	-66	-0-	340	1	7544	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	309	1	7734	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	396	1	11360	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11215	-0-	-905	-0-	369	1	10846	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11252	-0-	-1148	-0-	376	1	10876	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	458	1	2217	2	N	-0-			-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	226	1	5715	2	N	-0-			-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	440	1	4594	2	N	-0-			-0-
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	355	1	2184	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	195	1	1043	2	N	-0-			-0-
*03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-			-0-

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
10	16585	X	15215	-0-	-1370	-0-	585	1	14630	2	N	-0-			-0-
*11	15960	X	14376	-0-	-1584	-0-	619	1	13757	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	14604	-0-	-1733	-0-	562	1	14042	2	N	-0-			-0-
01	16027	X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	36	1	8165	3	N	-0-					-0-
*05	8990	X	8535	-0-	-455	-0-	43	1	8492	3	N	-0-					-0-
*06	8490	X	8071	-0-	-419	-0-	41	1	8030	3	N	-0-					-0-
*07	8463	X	8131	-0-	-332	-0-	41	1	8090	3	N	-0-					-0-
*08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	42	1	8176	3	N	-0-					-0-
*09	8250	X	7768	-0-	-482	-0-	39	1	7729	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7801	-0-	-724	-0-	38	1	7763	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7641	-0-	-429	-0-	37	1	7604	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7846	-0-	-276	-0-	38	1	7808	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-					-0-
*03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15060	X	14144	-0-	-916	-0-	62	1	14082	3	N	-0-					-0-
*05	15593	X	15232	-0-	-361	-0-	77	1	15155	3	N	-0-					-0-
*06	15090	X	14610	-0-	-480	-0-	75	1	14535	3	N	-0-					-0-
*07	15593	X	13322	-0-	-2271	-0-	67	1	13255	3	N	-0-					-0-
*08	15221	X	15153	-0-	-68	-0-	77	1	15076	3	N	-0-					-0-
*09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	75	1	14895	3	N	-0-					-0-
10	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	73	1	14852	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	14425	-0-	-1044	-0-	71	1	14354	3	N	-0-					-0-
01	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	119	1	2528	3	Y	21	105	1			41
							23	9									
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	835	1	2315	3	Y	6	3	1			44
							7	9									
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	880	1	2247	3	Y	27					71
							30	9									
*07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	828	1	2424	3	Y	21					92
							23	9									
*08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	830	1	2626	3	Y	44	111	1			25
							48	9									
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	855	1	2388	3	Y	61	67	1			19
							67	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	913	1	2078	3	Y	7	3	1			23
							8	9									
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	881	1	2651	3	Y	32					55
							35	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	858	1	2595	3	Y	39	76	1			18
							43	9									
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	917	1	2613	3	Y	34	1	1			51
							37	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	826	1	2187	3	Y	36					87
							40	9									
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	918	1	2754	3	Y	12					99
							13	9									

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
10	10974	X	10290	-0-	-684	-0-	361	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10222	-0-	-368	-0-	358	1	9864	2	N	-0-					-0-
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	372	1	10258	2	N	-0-					-0-
01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	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 #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		4223	-0-	4223	4223	1012	1	3211	2	N	-0-			-0-
12	15606	X	11383	-0-	-4223	-0-	1726	1	9657	2	N	-0-			-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-			-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-			-0-
*03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	351	1	7051	2	N	-0-			-0-
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	367	1	9294	2	N	-0-			-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	715	1	7460	2	N	-0-			-0-
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1790	1	11011	2	N	-0-			-0-
02	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	2298	1	12284	2	N	-0-			-0-
*03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1959	1	9914	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

*04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	17	1	5781	3	N	-0-			-0-
*05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	20	1	6030	3	N	-0-			-0-
*06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	20	1	5731	3	N	-0-			-0-
*07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	20	1	6083	3	N	-0-			-0-
*08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	21	1	6042	3	N	-0-			-0-
*09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	20	1	6074	3	N	-0-			-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	20	1	6274	3	N	-0-			-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	29	1	6018	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	19	1	5795	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	20	1	5881	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	5237	-0-	-307	-0-	17	1	5220	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	20	1	5759	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

10	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	395	1	11344	2	N	-0-			-0-
11	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	371	1	10888	2	N	-0-			-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	357	1	10309	2	N	-0-			-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	9406	2	N	-0-			-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	295	1	8670	2	N	-0-			-0-
*03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	331	1	9693	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	259	1	7421	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	251	1	7369	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7444	-0-	-647	-0-	249	1	7195	2	N	-0-			-0-
01	8091	X	7285	-0-	-806	-0-	240	1	7045	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6177	-0-	-1131	-0-	203	1	5974	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	219	1	6413	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6750	X	5939	-0-	-811	-0-	35	1	5900	3	Y	4	73	1			40
							4	9									
*05	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	41	1	5996	3	Y	6	2	1			44
							7	9									
*06	6330	X	5775	-0-	-555	-0-	39	1	5725	3	Y	10					54
							11	9									
*07	6355	X	5920	-0-	-435	-0-	39	1	5848	3	Y	30					84
							33	9									
*08	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	39	1	5749	3	Y	4	71	1			17
							4	9									
*09	5940	X	5547	-0-	-393	-0-	37	1	5507	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
10	6045	X	5669	-0-	-376	-0-	37	1	5607	3	Y	23					40
							25	9									
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	35	1	5349	3	Y	12					52
							13	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	35	1	5369	3	Y	19	59	1			12
							21	9									
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	35	1	5290	3	Y	31	1	1			42
							34	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	3	Y	3					45
							3	9									
*03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	37	1	5256	3	Y	12					57
							13	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

10	29171	X	22170	-0-	-7001	-0-	747	1	21423	2	Y	-0-					-0-
11	26190	X	20629	-0-	-5561	-0-	679	1	19950	2	Y	-0-					-0-
12	24862	X	20786	-0-	-4076	-0-	695	1	20091	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-					-0-
02	20972	X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-					-0-
03	22165	X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

*04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					25
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					25
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	1			Y	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			4
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3497	-0-	397	880	134	1	3363	2	N	-0-					-0-
*11	4501	X	3621	-0-	-880	-0-	156	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	148	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-					-0-
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

10	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	367	1	4670	3	N	-0-					3
11	5610	X	4828	-0-	-782	-0-	350	1	3	2	N	-0-					3
							4475	3									
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	330	1	9	2	N	-0-					3
							4252	3									
01	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-					3
							3985	3									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-					3
*03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

*04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	37	1	12718	3	N	-0-					-0-
*05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	44	1	13173	3	N	-0-					-0-
*06	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	45	1	13139	3	N	-0-					-0-
*07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	45	1	13393	3	N	-0-					-0-
*08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	44	1	12993	3	N	-0-					-0-
*09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	64	1	12587	3	N	-0-					-0-
10	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	73	1	14848	3	N	-0-					-0-
11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	80	1	16464	3	N	-0-					-0-
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-					-0-
*03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

10	11935	X	11655	-0-	-280	-0-	392	1	11263	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10570	-0-	-980	-0-	348	1	10222	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10547	-0-	-1388	-0-	353	1	10194	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11036	-0-	-620	-0-	363	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9620	-0-	-908	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11184	-0-	-472	-0-	370	1	10814	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

10	15345	X	13539	-0-	-1806	-0-	456	1	13083	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	13994	-0-	-856	-0-	461	1	13533	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14488	-0-	-857	-0-	484	1	14004	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	15019	-0-	-140	-0-	495	1	14524	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12909	-0-	-139	-0-	424	1	12485	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	14020	-0-	-457	-0-	463	1	13557	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

10	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	380	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	342	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10486	-0-	-1139	-0-	351	1	10135	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10173	-0-	-1111	-0-	335	1	9838	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8868	-0-	-1324	-0-	291	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	358	1	10466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

*04	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	38	1	8712	3	N	-0-					5
*05	9548	X	9028	-0-	-520	-0-	46	1	8982	3	N	-0-					5
*06	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	44	1	8588	3	N	-0-					5
*07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	45	1	8860	3	N	-0-					5
*08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	49	1	9594	3	N	-0-					5
*09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	48	1	9500	3	N	-0-					5
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	46	1	9481	3	N	-0-					5
11	9330	X	8947	-0-	-383	-0-	43	1	8904	3	N	-0-					5
12	9858	X	9358	-0-	-500	-0-	46	1	9312	3	N	-0-					5
01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					5
02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	3	N	-0-					5
03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	397	1	5579	3	N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	383	1	3	2	N	-0-					-0-
							5243	3									
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	381	1	12	2	N	-0-					-0-
							5589	3									
01	5983	X	5458	-0-	-525	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							5152	3									
02	5404	X	3222	-0-	-2182	-0-	429	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4836	-0-	-1147	-0-	383	1	4453	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

10	13547	X	12686	-0-	-861	-0-	427	1	12259	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12142	-0-	-398	-0-	400	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12115	-0-	-905	-0-	405	1	11710	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	395	1	11590	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11207	-0-	-553	-0-	368	1	10839	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11247	-0-	-1432	-0-	372	1	10875	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

10	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	180	1	4505	2	N	-0-					-0-
*11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	193	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	172	1	4294	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	149	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3967	-0-	-261	-0-	128	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	135	1	4008	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	446	1	11160	2	N	-0-					-0-
*11	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	476	1	10563	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	432	1	10787	2	N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	374	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	315	1	9455	2	N	-0-					-0-
*03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	346	1	10281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

10	3100	N	4470	-0-	1370	1370	785	1	3685	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4970	-0-	1970	3340	729	1	4241	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6962	-0-	3862	7202	6962	3			N	-0-					-0-
01	14488	X	7286	-0-	-7202	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
*03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

*04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	52	1	11966	3	N	-0-					-0-
*05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	62	1	12200	3	N	-0-					-0-
*06	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	59	1	11426	3	N	-0-					-0-
*07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	60	1	11846	3	N	-0-					-0-
*08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	59	1	11598	3	N	-0-					-0-
*09	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	57	1	11250	3	N	-0-					-0-
10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	58	1	11807	3	N	-0-					-0-
11	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	46	1	9559	3	N	-0-					-0-
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	55	1	11082	3	N	-0-					-0-
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	57	1	11307	3	N	-0-					-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	49	1	9986	3	N	-0-					-0-
*03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	960	1	2326	2	N	-0-					-0-
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	936	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	954	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	850	1	1987	2	N	-0-					-0-
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	939	1	2108	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	348	1	9974	2	N	-0-					-0-
11	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	325	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	338	1	9767	2	N	-0-					-0-
01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	334	1	9804	2	N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-
*03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	318	1	9314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22		22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14850	X	14508	-0-	-342	-0-	63	1	14366	3	N	72					105
							79	9									
*05	15159	X	15005	-0-	-154	-0-	75	1	14862	3	N	62					167
							68	9									
*06	14580	X	14104	-0-	-476	-0-	72	1	13977	3	N	50	182	1			35
							55	9									
*07	15066	X	14823	-0-	-243	-0-	74	1	14692	3	N	52					87
							57	9									
*08	15004	X	14526	-0-	-478	-0-	73	1	14401	3	N	47					134
							52	9									
*09	14520	X	13985	-0-	-535	-0-	70	1	13862	3	N	48					182
							53	9									
10	15004	X	14447	-0-	-557	-0-	70	1	14320	3	N	52	190	1			44
							57	9									
11	14340	X	13961	-0-	-379	-0-	67	1	13840	3	N	49					93
							54	9									
12	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	69	1	13982	3	N	87					180
							96	9									
01	14539	X	14173	-0-	-366	-0-	70	1	14047	3	N	51	186	1			45
							56	9									
02	13048	X	12690	-0-	-358	-0-	61	1	12576	3	N	48					93
							53	9									
03	14446	X	13983	-0-	-463	-0-	73	1	13846	3	N	58					151
							64	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		2140	-0-	2140	2140	479	1	1661	3	Y	-0-					18
01	6611	X	4471	-0-	-2140	-0-	830	1	3641	3	Y	-0-					18
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	743	1	2262	3	Y	-0-					18
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	819	1	1772	3	Y	-0-					18

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
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	179	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	172	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	178	1	5229	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	174	1	5118	2	N	-0-					-0-
*03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	168	1	4913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	369	1	6488	3	N	-0-					-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	360	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	343	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	84	1	5776	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4831	-0-	-2449	-0-	336	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	372	1	5491	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
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	8124	-0-	-2168	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7713	-0-	-743	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7009	-0-	-2353	-0-	7009	3			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
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	308	1	8842	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8440	-0-	-290	-0-	278	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	302	1	8715	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8631	-0-	-297	-0-	284	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7917	-0-	-147	-0-	260	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	286	1	8371	2	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
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	192	1	10019	3	N	-0-					-0-
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	359	1	8451	3	N	-0-					-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	372	1	8119	3	N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
*03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	158	1	2878	3	N	90					229
							99	9									
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	163	1	2737	3	N	15	183	1			61
							17	9									
12	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	165	1	2743	3	N	24					85
							26	9									
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	157	1	2732	3	N	47					132
							52	9									
02	2828	X	2775	-0-	-53	-0-	142	1	2482	3	N	137	183	1			86
							151	9									
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	169	1	2823	3	Y	83	68	1			101
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	21	1	4769	3	N	134					202
							147	9									
*05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	26	1	5206	3	N	-0-	189	1			13
*06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	51	1	2600	3	N	-0-					13
*07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	380	1	5450	3	N	-0-					13
*08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	23	1	4503	3	N	-0-					13
*09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	22	1	4389	3	N	-0-					13
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					13
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	N	162					175
							178	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	7	162	1			20
							8	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-					20
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-					20
*03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-					20

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
10	2573	N	1726	-0-	-847	-0-	198	1	1528	3	N	-0-					15
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	32	47	1			-0-
							1077	3	35	9							
12	3100	N	3200	-0-	100	100	17	1	7	2	Y	2	2	1			-0-
							3174	3	2	9							
01	1736	N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-					-0-
*03	4859	X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 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
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	899	1	2857	3	N	43	174	1			56
							47	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	800	1	2536	3	N	47					103
							52	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	899	1	2923	3	N	52					155
							57	9									
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38					193
							42	9									
02	2016	X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1			47
							30	9									
03	2232	X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20					67
							22	9									

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
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					57
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					57
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	171	1	4	2	Y	-0-					57
							1736	3									
*01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	382	1	4	2	Y	-0-					57
							3829	3									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-					57
*03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	32	1	7278	3	N	-0-					-0-
*05	7750	X	7637	-0-	-113	-0-	39	1	7598	3	N	-0-					-0-
*06	7500	X	7179	-0-	-321	-0-	37	1	7142	3	N	-0-					-0-
*07	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	38	1	7542	3	N	-0-					-0-
*08	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	37	1	7358	3	N	-0-					-0-
*09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	36	1	7139	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7207	-0-	-419	-0-	35	1	7172	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	34	1	6905	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	34	1	6948	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

*04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	32	1	5497	3	Y	-0-					10
*05	3100	N	5297	-0-	2197	2197	36	1	5261	3	Y	-0-					10
*06	7068	X	4871	-0-	-2197	-0-	33	1	4838	3	Y	-0-					10
*07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	33	1	4964	3	Y	-0-					10
*08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	33	1	4887	3	Y	-0-					10
*09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	32	1	4663	3	Y	-0-					10
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	31	1	4786	3	Y	-0-					10
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4520	3	Y	-0-					10
12	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	29	1	4469	3	Y	-0-					10
01	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	12	1	1829	3	Y	106	116	1			-0-
							117	9									
02	4396	X	2531	-0-	-1865	-0-	16	1	2505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	36	1	5097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

*04	6090	X	5360	-0-	-730	-0-	23	1	5337	3	Y	-0-					-0-
*05	6293	X	3925	-0-	-2368	-0-	20	1	3905	3	Y	-0-					-0-
*06	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	30	1	5908	3	Y	-0-					-0-
*07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	31	1	6178	3	Y	-0-					-0-
*08	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	31	1	6083	3	Y	6					6
							7	9									
*09	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	26	1	5217	3	Y	14					20
							15	9									
10	6200	X	5274	-0-	-926	-0-	26	1	5248	3	Y	-0-					20
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6352	3	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	30	1	5930	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	14	1	2959	3	Y	2					2
							2	9									
03	6293	X	3986	-0-	-2307	-0-	21	1	3959	3	Y	5					7
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8250	X	7276	-0-	-974	-0-	32	1	7244	3	N	-0-					-0-
*05	8525	X	8100	-0-	-425	-0-	41	1	8059	3	N	-0-					-0-
*06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	42	1	8170	3	N	-0-					-0-
*07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	41	1	8133	3	N	-0-					-0-
*08	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	36	1	7164	3	N	-0-					-0-
*09	8220	X	7494	-0-	-726	-0-	38	1	7456	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7029	-0-	-1465	-0-	34	1	6995	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	38	1	7772	3	N	-0-					-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	37	1	7585	3	N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	39	1	7836	3	N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	36	1	7372	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	36	1	6783	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

*04	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	33	1	7457	3	Y	-0-					-0-
*05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	41	1	8045	3	Y	-0-					-0-
*06	7800	X	7627	-0-	-173	-0-	39	1	7588	3	Y	-0-					-0-
*07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	37	1	7340	3	Y	-0-					-0-
*08	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	38	1	7466	3	Y	-0-					-0-
*09	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	36	1	7058	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	35	1	7158	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7274	-0-	-228	-0-	36	1	7238	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7000	-0-	-502	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	38	1	7172	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

*04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	70	1	15987	3	N	-0-					-0-
*05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	85	1	16748	3	N	-0-					-0-
*06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	86	1	16800	3	N	-0-					-0-
*07	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	88	1	17502	3	N	-0-					-0-
*08	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	85	1	16750	3	N	-0-					-0-
*09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	80	1	15861	3	N	-0-					-0-
10	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	78	1	16031	3	N	-0-					-0-
11	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	75	1	15390	3	N	-0-					-0-
12	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	77	1	15662	3	N	-0-					-0-
01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	78	1	15601	3	N	-0-					-0-
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	68	1	14051	3	N	-0-					-0-
*03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9000	X	8443	-0-	-557	-0-	37	1	8406	3	Y	-0-					-0-
*05	9300	X	9011	-0-	-289	-0-	45	1	8966	3	Y	-0-					-0-
*06	9000	X	8544	-0-	-456	-0-	44	1	8500	3	Y	-0-					-0-
*07	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	45	1	8970	3	Y	-0-					-0-
*08	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	45	1	8751	3	Y	-0-					-0-
*09	8730	X	8542	-0-	-188	-0-	43	1	8499	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	43	1	8768	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	8683	-0-	-47	-0-	42	1	8641	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8450	-0-	-292	-0-	41	1	8409	3	Y	-0-					-0-
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	44	1	8732	3	Y	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	59	1	13365	3	N	-0-					-0-
*05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	71	1	13936	3	N	-0-					-0-
*06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	68	1	13192	3	N	-0-					-0-
*07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	66	1	13170	3	N	-0-					-0-
*08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	67	1	13141	3	N	-0-					-0-
*09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	69	1	13588	3	N	-0-					-0-
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	60	1	12229	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	61	1	12569	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12054	-0-	-1183	-0-	59	1	11995	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	10263	-0-	-2974	-0-	51	1	10212	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	7790	-0-	-4166	-0-	38	1	7752	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	9290	-0-	-3761	-0-	49	1	9241	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7650	X	6152	-0-	-1498	-0-	27	1	6125	3	N	-0-					-0-
*05	7347	X	6164	-0-	-1183	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
*06	6690	X	5543	-0-	-1147	-0-	28	1	5515	3	N	-0-					-0-
*07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	37	1	7360	3	N	-0-					-0-
*08	6510	X	5007	-0-	-1503	-0-	25	1	4982	3	N	-0-					-0-
*09	6150	X	5557	-0-	-593	-0-	28	1	5529	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	4506	-0-	-2903	-0-	22	1	4484	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	4897	-0-	-2273	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	4696	-0-	-1163	-0-	23	1	4673	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	27	1	5306	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4073	-0-	-1107	-0-	20	1	4053	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4119	-0-	-934	-0-	22	1	4097	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 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
10	8587	X	8313	-0-	-274	-0-	280	1	8033	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8120	-0-	-130	-0-	267	1	7853	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	275	1	7943	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	270	1	7930	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6732	-0-	-856	-0-	221	1	6511	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	264	1	7737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	29	1	9856	3	N	-0-			-0-
*05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	31	1	9227	3	N	-0-			-0-
*06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	32	1	9453	3	N	-0-			-0-
*07	9672	X	9209	-0-	-463	-0-	31	1	9178	3	N	-0-			-0-
*08	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	32	1	9547	3	N	-0-			-0-
*09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	32	1	9453	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	47	1	9510	3	N	-0-			-0-
11	9360	X	9346	-0-	-14	-0-	45	1	9301	3	N	-0-			-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	33	1	9967	3	N	-0-			-0-
01	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	31	1	9310	3	N	-0-			-0-
02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	44	1	9061	3	N	-0-			-0-
*03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	52	1	9953	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 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
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 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
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	953	1	8343	2	N	-0-			-0-
*11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	906	1	6892	2	N	-0-			-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	897	1	7664	2	N	-0-			-0-
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-			-0-
*03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	644	1	18482	2	N	-0-			-0-
11	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	649	1	19059	2	N	-0-			-0-
12	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	604	1	17473	2	N	-0-			-0-
01	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-			-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-			-0-
*03	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	21	1	7181	3	N	-0-			-0-
*05	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	25	1	7284	3	N	-0-			-0-
*06	7380	X	6820	-0-	-560	-0-	23	1	6797	3	N	-0-			-0-
*07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	26	1	7702	3	N	-0-			-0-
*08	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	25	1	7280	3	N	-0-			-0-
*09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	25	1	7378	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7400	-0-	-226	-0-	36	1	7364	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	33	1	6877	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	23	1	7054	3	N	-0-			-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		1020	-0-	1020	1020	343	1	677	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		6544	-0-	6544	7564	871	1	5673	3	N	-0-			-0-
11	18271	X	10707	-0-	-7564	-0-	917	1	9790	3	N	-0-			-0-
12	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	73	1	14822	3	N	-0-			-0-
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-			-0-
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-			-0-
03	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

10	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	264	1	7585	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	7493	-0-	-2677	-0-	247	1	7246	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	7818	-0-	-2970	-0-	261	1	7557	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

10	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14026	3			N	-0-			-0-
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-			-0-
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-			-0-
01	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-			-0-
02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-			-0-
*03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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
10	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	221	1	6112	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	198	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	208	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	226	1	6078	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-					-0-
*03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	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
*04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	32	1	7289	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	35	1	6875	3	Y	21					42
							23	9									
*06	6090	X	5685	-0-	-405	-0-	29	1	5639	3	Y	15					57
							17	9									
*07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	32	1	6427	3	Y	34					91
							37	9									
*08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6496	3	Y	14					105
							15	9									
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	31	1	6209	3	Y	11					116
							12	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	31	1	6347	3	Y	20					136
							22	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	29	1	6058	3	Y	17					153
							19	9									
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	33	1	6733	3	Y	12					165
							13	9									
01	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1			20
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1			39
							33	9									
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1			42
							4	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9330	X	7333	-0-	-1997	-0-	32	1	7301	3	N	-0-					-0-
*05	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	54	1	10697	3	N	-0-					-0-
*06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	52	1	10121	3	N	-0-					-0-
*07	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	53	1	10494	3	N	-0-					-0-
*08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	51	1	10051	3	N	-0-					-0-
*09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	48	1	9531	3	N	-0-					-0-
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-					-0-
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	45	1	9353	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	9589	-0-	-393	-0-	47	1	9542	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	7147	-0-	-1785	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8301	-0-	-1433	-0-	44	1	8257	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9930	-0-	-210	-0-	43	1	9887	3	N	-0-					-0-
*05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	54	1	10702	3	N	-0-					-0-
*06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	52	1	10120	3	N	-0-					-0-
*07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	52	1	10277	3	N	-0-					-0-
*08	10757	X	10172	-0-	-585	-0-	52	1	10120	3	N	-0-					-0-
*09	10410	X	9706	-0-	-704	-0-	49	1	9657	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9750	-0-	-1007	-0-	47	1	9703	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9365	-0-	-805	-0-	45	1	9320	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9710	-0-	-241	-0-	48	1	9662	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	49	1	9787	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	8988	X	8931	-0-	-57	-0-	43	1	8884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

10	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	160	1	4427	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4316	-0-	-364	-0-	150	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	149	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	146	1	4032	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

10	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-					-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9698	-0-	-2175	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	6955	-0-	-4918	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	2482	-0-	-7878	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	3614	-0-	-7856	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	313	1	8976	2	N	-0-					-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	290	1	8518	2	N	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	324	1	9364	2	N	-0-					-0-
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	322	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	281	1	8274	2	N	-0-					-0-
*03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

10	8246	X	1592	-0-	-6654	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	4876	-0-	-1994	-0-	616	1	4260	3	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	856	1	5729	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	224	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	1057	-0-	-3479	-0-	420	1	637	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	849	1	1935	3	N	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	705	-0-	705	705	705	1			N	-0-			-0-
02	5433	X	4728	-0-	-705	-0-	1041	1	3687	2	N	-0-			-0-
*03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	991	1	4294	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

10	13516	X	13057	-0-	-459	-0-	455	1	12602	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	12454	-0-	-86	-0-	430	1	12024	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12187	-0-	-771	-0-	424	1	11763	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	10808	-0-	-2243	-0-	388	1	10420	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	11104	-0-	-684	-0-	382	1	10722	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	419	1	11704	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

10	10137	X	8930	-0-	-1207	-0-	312	1	8618	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8703	-0-	-1107	-0-	315	1	8388	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8005	-0-	-892	-0-	391	1	7614	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	398	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7171	-0-	-865	-0-	356	1	6815	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	373	1	6766	2	N	-0-			-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

*04	6330	X	6047	-0-	-283	-0-	26	1	6021	3	N	-0-			-0-
*05	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	32	1	6222	3	N	-0-			-0-
*06	6270	X	5999	-0-	-271	-0-	31	1	5968	3	N	-0-			-0-
*07	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	31	1	6192	3	N	-0-			-0-
*08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	31	1	6045	3	N	-0-			-0-
*09	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	29	1	5737	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5378	-0-	-884	-0-	26	1	5352	3	N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	29	1	6057	3	N	-0-			-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-			-0-
01	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5364	3	N	-0-					6
11	5220	X	4991	-0-	-229	-0-	29	1	3	2	N	-0-					6
							4959	3									
12	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	27	1	11	2	N	-0-					6
							5027	3									
01	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-					6
							4763	3									
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-					6
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	273	1	6819	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	259	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	245	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	11483	-0-	-1537	-0-	398	1	11085	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	10985	-0-	-1615	-0-	401	1	6	2	N	-0-					-0-
							10578	3									
12	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	444	1	22	2	N	-0-					-0-
							10097	3									
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-					-0-
							12052	3									
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-					-0-
*03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	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
10	10571	X	9740	-0-	-831	-0-	328	1	9412	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	282	1	8269	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8881	-0-	-2403	-0-	297	1	8584	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-					-0-
*03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	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
10	10602	X	9553	-0-	-1049	-0-	348	1	9205	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9597	-0-	-663	-0-	348	1	9249	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8921	-0-	-1681	-0-	330	1	8591	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 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
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	3	N	-0-					60
*05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	19	1	3774	3	N	-0-					60
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	19	1	3622	3	N	40	75	1			25
							44	9									
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					25
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-					25
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	17	1	3443	3	N	-0-					25
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					25
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					25
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					25
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1			19
							41	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1			19
							3	9									
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-					19

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
*03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					80
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1	2	2240	3	N	-0-					80
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	5	2	2458	3	Y	44	124	1			-0-
							48	9									
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					32
*11	7950	X	35	-0-	-7915	-0-	35	1			Y	-0-					32
*12	6355	X	309	-0-	-6046	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					32
							306	3									
*01	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					32
							4915	3									
*02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	86	1	13965	3	Y	-0-					32
*03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-					32

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
10	12648	X	11318	-0-	-1330	-0-	381	1	10937	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10308	-0-	-1452	-0-	339	1	9969	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	7340	-0-	-3603	-0-	245	1	7095	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	868	-0-	-1767	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	1901	-0-	-649	-0-	828	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	840	1	657	3	N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	868	-0-	-620	-0-	868	1			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
10	24366	X	22195	-0-	-2171	-0-	747	1	21448	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21121	-0-	-1709	-0-	695	1	20426	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	21089	-0-	-2099	-0-	705	1	20384	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	19247	-0-	-1389	-0-	633	1	18613	2	N	1					1
							1	9									
03	22196	X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	158	1	3958	2	N	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	184	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	169	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	9773	-0-	-1387	-0-	1079	1	8694	2	N	-0-					-0-
*11	9990	X	9671	-0-	-319	-0-	1104	1	8567	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8955	-0-	-314	-0-	1052	1	7903	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11114	-0-	-728	-0-	427	1	10687	2	N	-0-					-0-
*11	11040	X	10502	-0-	-538	-0-	452	1	10050	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10659	-0-	-625	-0-	410	1	10249	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6677	-0-	-670	-0-	257	1	6420	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	6066	-0-	-474	-0-	261	1	5805	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6413	-0-	-66	-0-	247	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-					-0-
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-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 #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 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
10	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	1281	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4128	-0-	-2082	-0-	1120	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	3753	-0-	-4090	-0-	963	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	1059	-0-	-6784	-0-	274	1	785	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2917	-0-	-2787	-0-	831	1	2086	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	206	1	5150	2	N	-0-					-0-
*11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	225	1	4990	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	194	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	163	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	154	1	4558	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	6	1	1352	3	N	28					197
							31	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2299	3	N	43	179	1			61
							47	9									
*06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2895	3	N	66					127
							73	9									
*07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	15	1	2938	3	N	62					189
							68	9									
*08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2660	3	N	42	183	1			48
							46	9									
*09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2610	3	N	64	85	1			27
							70	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	Y	43	56	1			14
							47	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	Y	57	3	1			68
							63	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2690	3	Y	51	114	1			5
							56	9									
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	Y	53	1	1			57
							58	9									
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	46					103
							51	9									
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	38	68	1			73
							42	9									

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
10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	594	1	14876	2	N	-0-					-0-
*11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	618	1	13736	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15290	-0-	-613	-0-	589	1	14701	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	538	1	15284	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13029	-0-	-943	-0-	419	1	12610	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	12433	-0-	-3036	-0-	405	1	12028	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10400	-0-	-667	-0-	363	1	10037	2	N	-0-					-0-
*11	10710	X	10164	-0-	-546	-0-	352	1	9812	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	354	1	9791	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	373	1	10013	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9033	-0-	-879	-0-	310	1	8723	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	361	1	10165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	27	1	9093	3	N	-0-					-0-
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	32	1	9422	3	N	-0-					-0-
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	31	1	8953	3	N	-0-					-0-
*07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	31	1	9147	3	N	-0-					-0-
*08	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	29	1	8427	3	N	-0-					-0-
*09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	31	1	9218	3	N	-0-					-0-
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	30	1	9215	3	N	-0-					-0-
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	43	1	8891	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	43	1	8673	3	N	-0-					-0-
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	41	1	8351	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8090	-0-	-869	-0-	42	1	8048	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7140	X	6955	-0-	-185	-0-	20	1	6935	3	N	-0-					-0-
*05	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	24	1	7248	3	N	-0-					-0-
*06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	24	1	6980	3	N	-0-					-0-
*07	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	24	1	7084	3	N	-0-					-0-
*08	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	24	1	7065	3	N	-0-					-0-
*09	7050	X	6773	-0-	-277	-0-	23	1	6750	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	35	1	7088	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	33	1	6808	3	N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	35	1	7167	3	N	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6391	-0-	-49	-0-	31	1	6360	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	36	1	6814	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1209	1	5415	2	N	-0-					-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1175	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1219	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5238	-0-	-782	-0-	1063	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		912	-0-	912	1608	899	1	13	3	N	-0-					-0-
11	1785	X	177	-0-	-1608	-0-	174	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

*04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	16	1	3669	3	Y	33					39
							36	9									
*05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	19	1	3741	3	Y	7	41	1			5
							8	9									
*06	4110	X	2285	-0-	-1825	-0-	12	1	2273	3	Y	-0-					5
*07	4247	X	1125	-0-	-3122	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					5
*08	4061	X	636	-0-	-3425	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					5
*09	3720	X	321	-0-	-3399	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					5
10	3782	X	349	-0-	-3433	-0-	299	1	50	3	Y	-0-					5
11	2280	X	78	-0-	-2202	-0-	78	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4001	-0-	1201	1201	19	1	3982	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4146	-0-	1046	2247	22	1	4124	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

*04	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	23	1	5174	3	Y	33					39
							36	9									
*05	6169	X	5343	-0-	-826	-0-	27	1	5308	3	Y	7	41	1			5
							8	9									
*06	5730	X	5191	-0-	-539	-0-	27	1	5164	3	Y	-0-					5
*07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	33	1	6444	3	Y	-0-					5
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	34	1	6592	3	Y	-0-					5
*09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	33	1	6436	3	Y	-0-					5
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	Y	-0-					5
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	32	1	6691	3	Y	103	89	1			19
							113	9									
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	33	1	6720	3	Y	-0-					19
01	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					16
03	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-					16

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

10	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	182	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	171	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5276	-0-	-1234	-0-	176	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5684	-0-	-578	-0-	187	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	170	1	4969	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	333	1	6390	2	N	-0-			-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	327	1	6139	2	N	-0-			-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	484	1	8900	2	N	-0-			-0-
*01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	555	1	10112	2	N	-0-			-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	2	N	-0-			-0-
*03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	530	1	9666	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
10	18197	X	16795	-0-	-1402	-0-	587	1	16208	2	N	-0-			-0-
*11	17430	X	16368	-0-	-1062	-0-	566	1	15802	2	N	-0-			-0-
12	17422	X	16432	-0-	-990	-0-	574	1	15858	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	17124	-0-	-112	-0-	616	1	16508	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	14798	-0-	-938	-0-	508	1	14290	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	17348	-0-	-74	-0-	596	1	16752	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
*04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	15	1	5201	3	N	-0-			-0-
*05	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	18	1	5283	3	N	-0-			-0-
*06	5280	X	5206	-0-	-74	-0-	18	1	5188	3	N	-0-			-0-
*07	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	18	1	5338	3	N	-0-			-0-
*08	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	18	1	5342	3	N	-0-			-0-
*09	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	25	1	4983	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	26	1	5217	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	4879	-0-	-341	-0-	24	1	4855	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	25	1	5053	3	N	-0-			-0-
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	26	1	5125	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	23	1	4688	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	26	1	4998	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
*04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	20	1	6857	3	N	-0-			-0-
*05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	24	1	7070	3	N	-0-			-0-
*06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	23	1	6812	3	N	-0-			-0-
*07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	24	1	6986	3	N	-0-			-0-
*08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	26	1	7753	3	N	-0-			-0-
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	24	1	7055	3	N	-0-			-0-
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	26	1	7952	3	N	-0-			-0-
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	39	1	7982	3	N	-0-			-0-
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	38	1	7652	3	N	-0-			-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-
*03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	43	1	8113	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
*04	9090	X	8837	-0-	-253	-0-	39	1	8797	3	Y	1					8
							1	9									
*05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	49	1	9658	3	Y	-0-					8
*06	9450	X	8569	-0-	-881	-0-	44	1	8525	3	Y	-0-					8
*07	9765	X	9030	-0-	-735	-0-	45	1	8983	3	Y	2					10
							2	9									
*08	9703	X	9056	-0-	-647	-0-	46	1	9010	3	Y	-0-					10
*09	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	42	1	8303	3	Y	-0-					10
10	9703	X	8591	-0-	-1112	-0-	42	1	8546	3	Y	3					13
							3	9									
11	8760	X	8719	-0-	-41	-0-	42	1	8674	3	Y	3					16
							3	9									
12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	47	1	9587	3	Y	2					18
							2	9									
01	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	45	1	8945	3	Y	3					21
							3	9									
02	8148	X	5822	-0-	-2326	-0-	28	1	5784	3	Y	9					30
							10	9									
03	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	45	1	8476	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

*04	13260	X	12163	-0-	-1097	-0-	35	1	12128	3	N	-0-					-0-
*05	13578	X	13188	-0-	-390	-0-	44	1	13144	3	N	-0-					-0-
*06	12900	X	12661	-0-	-239	-0-	43	1	12618	3	N	-0-					-0-
*07	13175	X	13146	-0-	-29	-0-	44	1	13102	3	N	-0-					-0-
*08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	45	1	13296	3	N	-0-					-0-
*09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	43	1	12708	3	N	-0-					-0-
10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	66	1	13415	3	N	-0-					-0-
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	63	1	12906	3	N	-0-					-0-
12	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	65	1	13165	3	N	-0-					-0-
01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	65	1	13036	3	N	-0-					-0-
02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	59	1	12041	3	N	-0-					-0-
*03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	69	1	13091	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	765	1	7506	3	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	3	N	-0-					-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	643	1	6442	3	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	584	1	6324	3	N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5490	3	N	-0-					-0-
*03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	306	1	8456	2	N	-0-					-0-
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	288	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8115	-0-	-565	-0-	283	1	7832	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6622	-0-	-2058	-0-	238	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6459	-0-	-1381	-0-	222	1	6237	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6172	-0-	-2508	-0-	213	1	5959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	37	1	12556	3	N	-0-					-0-
*05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	44	1	13004	3	N	-0-					-0-
*06	12540	X	12480	-0-	-60	-0-	43	1	12437	3	N	-0-					-0-
*07	13020	X	12834	-0-	-186	-0-	43	1	12791	3	N	-0-					-0-
*08	13051	X	11782	-0-	-1269	-0-	40	1	11742	3	N	-0-					-0-
*09	12630	X	12490	-0-	-140	-0-	42	1	12448	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12712	-0-	-339	-0-	41	1	12671	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11936	-0-	-544	-0-	38	1	11898	3	N	-0-					-0-
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	60	1	12196	3	N	-0-					-0-
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	61	1	12130	3	N	-0-					-0-
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-
*03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	64	1	12174	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

10	17267	X	14890	-0-	-2377	-0-	334	1	14556	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14339	-0-	-2371	-0-	315	1	14024	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	14400	-0-	-2278	-0-	321	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14312	-0-	-1932	-0-	314	1	13998	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13501	-0-	-639	-0-	296	1	13205	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14752	-0-	-128	-0-	325	1	14427	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	526	1	13162	2	N	-0-					-0-
*11	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	540	1	11996	2	N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	480	1	11992	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12279	-0-	-121	-0-	418	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10703	-0-	-497	-0-	345	1	10358	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11589	-0-	-811	-0-	378	1	11211	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

*04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	11	1	3765	3	N	-0-					-0-
*05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	13	1	3776	3	N	-0-					-0-
*06	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	12	1	3590	3	N	-0-					-0-
*07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	13	1	4000	3	N	-0-					-0-
*08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	14	1	4117	3	N	-0-					-0-
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	13	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
*03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	34	1	7851	3	Y	-0-					-0-
*05	8618	X	8197	-0-	-421	-0-	41	1	8156	3	Y	-0-					-0-
*06	8070	X	7852	-0-	-218	-0-	40	1	7789	3	Y	21					21
							23	9									
*07	8339	X	8128	-0-	-211	-0-	41	1	8087	3	Y	-0-	21	1			-0-
*08	8277	X	7966	-0-	-311	-0-	40	1	7925	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	39	1	7671	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7908	-0-	-276	-0-	39	1	7869	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7540	-0-	-320	-0-	36	1	7504	3	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	37	1	7552	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	38	1	7520	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6747	-0-	-449	-0-	33	1	6714	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7541	-0-	-364	-0-	40	1	7501	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	9	1	3201	3	N	-0-					-0-
*05	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	11	1	3311	3	N	-0-					-0-
*06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	11	1	3085	3	N	-0-					-0-
*07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	11	1	3262	3	N	-0-					-0-
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	11	1	3345	3	N	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	11	1	3298	3	N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	11	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	11	1	3495	3	N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	12	1	3588	3	N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	18	1	3481	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
10	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	933	1	26784	2	N	-0-					-0-
11	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	866	1	25445	2	N	-0-					-0-
12	30504	X	26594	-0-	-3910	-0-	889	1	25705	2	N	-0-					-0-
01	29326	X	27375	-0-	-1951	-0-	902	1	26473	2	N	-0-					-0-
02	25228	X	22282	-0-	-2946	-0-	732	1	21550	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	22843	-0-	-4871	-0-	755	1	22088	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
10	17670	X	16415	-0-	-1255	-0-	553	1	15862	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	16542	-0-	-558	-0-	545	1	15997	2	N	-0-					-0-
12	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	601	1	17385	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	13959	-0-	-3835	-0-	460	1	13499	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	15273	-0-	-799	-0-	502	1	14771	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17441	-0-	-353	-0-	576	1	16865	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 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
10	16771	X	15260	-0-	-1511	-0-	514	1	14746	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14034	-0-	-2196	-0-	462	1	13572	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	15574	-0-	-670	-0-	521	1	15053	2	N	-0-					-0-
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	12549	-0-	-1843	-0-	412	1	12137	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14638	-0-	-924	-0-	484	1	14154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	41	1	9294	3	N	-0-					-0-
*05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	48	1	9473	3	N	-0-					-0-
*06	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	47	1	9180	3	N	-0-					-0-
*07	9765	X	9465	-0-	-300	-0-	48	1	9417	3	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9468	-0-	-204	-0-	48	1	9420	3	N	-0-					-0-
*09	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	45	1	8956	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9376	-0-	-172	-0-	46	1	9330	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8985	-0-	-255	-0-	43	1	8942	3	N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	46	1	9328	3	N	-0-					-0-
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-					-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-					-0-
*03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	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
*04	10950	X	10450	-0-	-500	-0-	46	1	10404	3	N	-0-					-0-
*05	11284	X	10894	-0-	-390	-0-	55	1	10839	3	N	-0-					-0-
*06	10800	X	10440	-0-	-360	-0-	53	1	10387	3	N	-0-					-0-
*07	11036	X	10862	-0-	-174	-0-	55	1	10807	3	N	-0-					-0-
*08	10881	X	10705	-0-	-176	-0-	54	1	10651	3	N	-0-					-0-
*09	10530	X	10210	-0-	-320	-0-	51	1	10159	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10398	-0-	-483	-0-	51	1	10347	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	51	1	10379	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-					-0-
*03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	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
*04	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	34	1	11768	3	N	-0-					-0-
*05	12493	X	12076	-0-	-417	-0-	41	1	12035	3	N	-0-					-0-
*06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	40	1	11710	3	N	-0-					-0-
*07	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	40	1	11909	3	N	-0-					-0-
*08	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	62	1	12113	3	N	-0-					-0-
*09	11790	X	11596	-0-	-194	-0-	58	1	11538	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	12058	-0-	-94	-0-	59	1	11999	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	10940	-0-	-850	-0-	53	1	10887	3	N	-0-					-0-
12	12028	X	9148	-0-	-2880	-0-	45	1	9103	3	N	-0-					-0-
01	12028	X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-					-0-
02	10864	X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	7910	-0-	-3157	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	7589	-0-	-4231	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	8138	-0-	-4076	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

*04	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	24	1	8347	3	N	-0-					-0-
*05	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	29	1	8586	3	N	-0-					-0-
*06	8820	X	8169	-0-	-651	-0-	28	1	8141	3	N	-0-					-0-
*07	8866	X	8419	-0-	-447	-0-	28	1	8391	3	N	-0-					-0-
*08	8711	X	8461	-0-	-250	-0-	29	1	8432	3	N	-0-					-0-
*09	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	27	1	7995	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8280	-0-	-338	-0-	27	1	8253	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7979	-0-	-211	-0-	39	1	7940	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	40	1	8108	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

10	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	389	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9655	-0-	-185	-0-	318	1	9337	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	10255	-0-	-1804	-0-	343	1	9912	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

*04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	24	1	8259	3	N	-0-					-0-
*05	9362	X	8405	-0-	-957	-0-	28	1	8377	3	N	-0-					-0-
*06	8790	X	7890	-0-	-900	-0-	27	1	7863	3	N	-0-					-0-
*07	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	27	1	8145	3	N	-0-					-0-
*08	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	41	1	8128	3	N	-0-					-0-
*09	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	39	1	7733	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	39	1	7903	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7665	-0-	-255	-0-	37	1	7628	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	7899	-0-	-254	-0-	39	1	7860	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-					-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-					-0-
*03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	4186	-0-	-224	-0-	18	1	4168	3	N	-0-			-0-
*05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	22	1	4268	3	N	-0-			-0-
*06	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	21	1	4065	3	N	-0-			-0-
*07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	21	1	4236	3	N	-0-			-0-
*08	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	21	1	4189	3	N	-0-			-0-
*09	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	20	1	3952	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	4018	-0-	-260	-0-	20	1	3998	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	19	1	3947	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	20	1	4147	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-			-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3			N	-0-			-0-
11	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			N	-0-			-0-
12	14260	X	13156	-0-	-1104	-0-	13156	3			N	-0-			-0-
01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-			-0-
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-			-0-
03	13268	X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	713	1	6475	3	N	-0-			-0-
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	690	1	6636	3	N	-0-			-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	713	1	6252	3	N	-0-			-0-
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-			-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 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
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1843	-0-	-1753	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4247	X	744	-0-	-3503	-0-	744	1			N	-0-					-0-
11	1650	X	24	-0-	-1626	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	744	-0-	-558	-0-	744	1			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	726	1	516	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

*04	14130	X	13782	-0-	-348	-0-	60	1	13722	3	N	-0-					-0-
*05	14601	X	14060	-0-	-541	-0-	71	1	13989	3	N	-0-					-0-
*06	14130	X	13482	-0-	-648	-0-	69	1	13413	3	N	-0-					-0-
*07	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	70	1	13835	3	N	-0-					-0-
*08	14601	X	13747	-0-	-854	-0-	70	1	13677	3	N	-0-					-0-
*09	13770	X	13270	-0-	-500	-0-	67	1	13203	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13673	-0-	-401	-0-	67	1	13606	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	13113	-0-	-357	-0-	63	1	13050	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	11024	-0-	-2802	-0-	54	1	10970	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	11587	-0-	-2146	-0-	58	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	1427	-0-	-10949	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11570	-0-	-2101	-0-	61	1	11509	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
*04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	60	1	13685	3	Y	52					132
							57	9									
*05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	74	1	14525	3	Y	34	161	1			5
							37	9									
*06	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	72	1	13960	3	Y	-0-					5
*07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	73	1	14448	3	Y	54					59
							59	9									
*08	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	73	1	14288	3	Y	-0-					59
*09	13800	X	13673	-0-	-127	-0-	69	1	13604	3	Y	-0-					59
10	14260	X	13996	-0-	-264	-0-	68	1	13878	3	Y	45					104
							50	9									
11	13800	X	12852	-0-	-948	-0-	62	1	12772	3	Y	16	115	1			5
							18	9									
12	14322	X	13022	-0-	-1300	-0-	64	1	12958	3	Y	-0-					5
01	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	64	1	12713	3	Y	75					80
							83	9									
02	12768	X	11628	-0-	-1140	-0-	56	1	11495	3	Y	70					150
							77	9									
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	66	1	12560	3	Y	36	158	1			28
							40	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

*04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	33	1	7582	3	N	-0-					-0-
*05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	37	1	7241	3	N	-0-					-0-
*06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	34	1	6674	3	N	-0-					-0-
*07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	36	1	7224	3	N	-0-					-0-
*08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	38	1	7409	3	N	-0-					-0-
*09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	36	1	7080	3	N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	35	1	7069	3	N	-0-					-0-
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	33	1	6714	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	33	1	6652	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	30	1	6067	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	1031	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1010	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	927	1	6451	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1044	1	7605	2	N	-0-					-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	968	1	6898	2	N	-0-					-0-
*03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	986	1	6961	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

10	4960	X	2952	-0-	-2008	-0-	1215	1	1737	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4144	-0-	-926	-0-	1055	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1105	1	6444	3	N	-0-					-0-
*01	5239	X	4247	-0-	-992	-0-	1041	1	3206	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	3626	-0-	-966	-0-	1038	1	2588	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	3805	-0-	-3325	-0-	1106	1	2699	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

10	2976	X	150	-0-	-2826	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	870	X	49	-0-	-821	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	899	X	27	-0-	-872	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

10	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	328	1	9416	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9294	-0-	-576	-0-	306	1	8988	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9582	-0-	-369	-0-	320	1	9262	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-					-0-
*03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	295	1	8477	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	267	1	7855	2	N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-					-0-
*03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

10	16523	X	15094	-0-	-1429	-0-	508	1	14586	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	12854	-0-	-3136	-0-	423	1	12431	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	7410	-0-	-8586	-0-	248	1	7162	2	N	-0-					-0-
01	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-					-0-
02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-					-0-
*03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	723	1	6565	3	N	-0-					-0-
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	924	1	7615	3	N	-0-					-0-
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	845	1	7585	3	N	-0-					-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	3	N	-0-					-0-
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3255	X	2085	-0-	-1170	-0-	624	1	1461	3	N	-0-					96
11	3150	X	1104	-0-	-2046	-0-	502	1	514	3	N	80	164	1			12
							88	9									
12	3255	X	727	-0-	-2528	-0-	590	1	137	3	N	-0-					12
01	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-					12
							1274	3									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-					12
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-					12

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	14	1	3262	3	N	-0-					113
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					113
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	17	1	3241	3	N	-0-					113
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	17	1	3340	3	N	-0-					113
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	17	1	3317	3	N	-0-					113
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	16	1	3136	3	N	1	76	1			38
							1	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					38
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					38
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-					38
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					38
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	N	94	109	1			23
							103	9									
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	102					125
							112	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1499	1	11355	2	N	-0-					-0-
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1396	1	10510	2	N	-0-					-0-
*12	13144	X	11532	-0-	-1612	-0-	1381	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	10795	-0-	-2349	-0-	1404	1	9391	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11062	-0-	-810	-0-	1319	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12142	-0-	-1002	-0-	1492	1	10650	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	287	1	7173	2	N	-0-					-0-
*11	7290	X	7204	-0-	-86	-0-	310	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	291	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	247	1	7008	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6416	-0-	-332	-0-	207	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	241	1	7147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8279	-0-	-277	-0-	318	1	7961	2	N	-0-					-0-
*11	8040	X	7987	-0-	-53	-0-	344	1	7643	2	N	-0-					-0-
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	314	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	274	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	234	1	7042	2	N	-0-					-0-
*03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	258	1	7657	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	2	N	-0-					-0-
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	225	1	5001	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	186	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	174	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	153	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	170	1	5051	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

*04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	15	1	3382	3	N	-0-					-0-
*05	4030	X	1107	-0-	-2923	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
*06	3690	X	2255	-0-	-1435	-0-	12	1	2243	3	N	-0-					-0-
*07	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	15	1	3015	3	N	-0-					-0-
*08	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	15	1	3017	3	N	-0-					-0-
*09	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	15	1	2939	3	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3117	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2226	-0-	-406	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	21	1	4767	3	N	52	188	1			75
							57	9									
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	26	1	5180	3	N	36					111
							40	9									
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	28	1	5474	3	N	49	147	1			13
							54	9									
*07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	29	1	5743	3	N	20					33
							22	9									
*08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	27	1	5375	3	N	61					94
							67	9									
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	27	1	5275	3	N	73					167
							80	9									
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	N	20					187
							22	9									
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	25	1	5204	3	N	52	190	1			49
							57	9									
12	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	24	1	4803	3	N	-0-					49
01	5549	X	5303	-0-	-246	-0-	26	1	5233	3	N	40					89
							44	9									
02	5012	X	4755	-0-	-257	-0-	22	1	4595	3	N	125					214
							138	9									
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	26	1	4923	3	N	32	168	1			33
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	2	N	-0-					-0-
*11	2400	X	2380	-0-	-20	-0-	103	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	96	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	2	N	-0-					-0-
*03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	925	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	967	1	2803	2	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	919	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	901	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	817	1	2067	2	N	-0-					-0-
*03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	999	1	4058	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	217	1	5421	2	N	-0-					-0-
*11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	249	1	5523	2	N	-0-					-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	237	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	205	1	5831	2	N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	173	1	5213	2	N	-0-					-0-
*03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	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
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	N	-0-					-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7223	X	6244	-0-	-979	-0-	763	1	5481	2	N	-0-					-0-
*11	7590	X	4053	-0-	-3537	-0-	302	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1098	1	7836	2	N	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-
*03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	203	1	5091	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	5097	-0-	-3	-0-	220	1	4877	2	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	201	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-
*03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	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
10	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	250	1	6636	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6125	-0-	-1135	-0-	219	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	219	1	5962	2	N	-0-					-0-
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-					-0-
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-					-0-
*03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	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
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	201	1	5040	2	N	-0-					-0-
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	215	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	189	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-

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
10	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	73	1	1995	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2136	-0-	-1074	-0-	77	1	1	2	N	-0-					-0-
							2058	3									
12	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
							3215	3									
01	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							2662	3									
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	100	1	2694	3	N	-0-					-0-

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
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
*11	8040	X	8008	-0-	-32	-0-	345	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	379	1	9459	2	N	-0-					-0-
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	327	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	273	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8822	-0-	-44	-0-	288	1	8534	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
*04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	730	1	9051	3	Y	-0-					33
*05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	760	1	9187	3	Y	-0-					33
*06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	742	1	10096	3	Y	7					40
							8	9									
*07	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	763	1	9947	3	Y	58					98
							64	9									
*08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	761	1	9438	3	Y	4					102
							4	9									
*09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	735	1	8949	3	Y	3					105
							3	9									
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	757	1	9004	3	Y	-0-					105
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	732	1	8591	3	Y	3					108
							3	9									
12	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	755	1	8577	3	Y	1					109
							1	9									
01	9765	X	6632	-0-	-3133	-0-	743	1	5880	3	Y	8					117
							9	9									
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	685	1	8366	3	Y	13					130
							14	9									
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	758	1	8510	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
10	12772	X	11673	-0-	-1099	-0-	409	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11081	-0-	-1279	-0-	386	1	10695	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	10735	-0-	-2192	-0-	376	1	10359	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10658	-0-	-1153	-0-	384	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9634	-0-	-1034	-0-	332	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11279	-0-	-408	-0-	389	1	10890	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
10	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	227	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	230	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	210	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5467	-0-	-329	-0-	187	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	220	1	6153	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
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	22	1	7534	3	N	-0-					-0-
*05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	25	1	7543	3	N	-0-					-0-
*06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	25	1	7186	3	N	-0-					-0-
*07	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	24	1	7053	3	N	-0-					-0-
*08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	27	1	8084	3	N	-0-					-0-
*09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	25	1	7531	3	N	-0-					-0-
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	27	1	8167	3	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	38	1	7870	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7094	-0-	-1028	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7304	-0-	-880	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	32	1	6549	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	39	1	7462	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
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	320	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8242	-0-	-98	-0-	271	1	7971	2	N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	958	1	7086	2	N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	880	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	905	1	7685	2	N	-0-					-0-
*03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	990	1	8103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

10	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1419	-0-	-111	-0-	47	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	44	1	1286	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	3866	3	N	-0-					33
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					33
							4467	3									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					33
							4372	3									
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	-0-					33
							4534	3									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	23	1	3874	3	N	-0-					33
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	22	1	3803	3	N	-0-					33

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

*04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	41	1	9343	3	N	70	107	1			39
							77	9									
*05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	50	1	9957	3	N	90					129
							99	9									
*06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	48	1	9306	3	N	29					158
							32	9									
*07	9765	X	9511	-0-	-254	-0-	48	1	9416	3	N	43					201
							47	9									
*08	10106	X	9435	-0-	-671	-0-	48	1	9343	3	N	40	162	1			79
							44	9									
*09	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	46	1	9150	3	N	31					110
							34	9									
10	10106	X	9463	-0-	-643	-0-	46	1	9359	3	N	53					163
							58	9									
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	44	1	8979	3	N	36					199
							40	9									
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	48	1	9708	3	N	23	183	1			39
							25	9									
01	9548	X	9527	-0-	-21	-0-	48	1	9470	3	N	8					47
							9	9									
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	39	1	8057	3	N	16					63
							18	9									
03	9579	X	9348	-0-	-231	-0-	49	1	9297	3	N	2					65
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	981	1	7006	2	N	-0-					-0-
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	945	1	6753	2	N	-0-					-0-
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	979	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	988	1	6899	2	N	-0-					-0-
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	897	1	7056	2	N	-0-					-0-
*03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	967	1	6933	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

10	10075	X	9442	-0-	-633	-0-	363	1	9079	2	N	-0-					-0-
*11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	403	1	8958	2	N	-0-					-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	348	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

10	9114	X	7770	-0-	-1344	-0-	299	1	7471	2	N	-0-					-0-
*11	8580	X	8439	-0-	-141	-0-	364	1	8075	2	N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	320	1	8011	2	N	-0-					-0-
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-
*03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

10	8928	X	7638	-0-	-1290	-0-	257	1	7381	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7284	-0-	-1458	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

*04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1072	1	4976	3	Y	9					130
							10	9									
*05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1110	1	4968	3	Y	29	126	1			33
							32	9									
*06	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	1073	1	4559	3	Y	-0-					33
*07	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	1107	1	4399	3	Y	11					44
							12	9									
*08	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	1108	1	4455	3	Y	39					83
							43	9									
*09	6060	X	5490	-0-	-570	-0-	1072	1	4408	3	Y	9					92
							10	9									
10	6107	X	4441	-0-	-1666	-0-	1101	1	3326	3	Y	13					105
							14	9									
11	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	1068	1	3771	3	Y	5					110
							6	9									
12	5673	X	4775	-0-	-898	-0-	1103	1	3672	3	Y	-0-	86	1			24
01	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					24
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-					24
*03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	25	1	5651	3	N	13					202
							14	9									
*05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	29	1	5798	3	N	38	162	1			78
							42	9									
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	29	1	5670	3	N	31					109
							34	9									
*07	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	29	1	5736	3	N	11					120
							12	9									
*08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	28	1	5471	3	N	17					137
							19	9									
*09	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	29	1	5644	3	N	24					161
							26	9									
10	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	28	1	5622	3	N	6					167
							7	9									
11	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	26	1	5320	3	N	27					194
							30	9									
12	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	27	1	5414	3	N	20					214
							22	9									
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	28	1	5491	3	N	24	188	1			50
							26	9									
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	24	1	4956	3	N	8					58
							9	9									
03	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	28	1	5351	3	N	39					97
							43	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

10	11005	X	9906	-0-	-1099	-0-	345	1	9561	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9988	-0-	-662	-0-	346	1	9642	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	343	1	9515	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

10	6882	X	3702	-0-	-3180	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	3549	-0-	-3111	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	228	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5225	-0-	-665	-0-	255	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414	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 #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4170	X	2721	-0-	-1449	-0-	12	1	2709	3	N	-0-			-0-
*05	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	15	1	2938	3	N	-0-			-0-
*06	3600	X	1741	-0-	-1859	-0-	9	1	1732	3	N	-0-			-0-
*07	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	14	1	2821	3	N	-0-			-0-
*08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	17	1	3308	3	N	-0-			-0-
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	3	N	-0-			-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	N	-0-			-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	20	1	4135	3	N	-0-			-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-			-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-			-0-
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

10	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	56	1	1592	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	67	1	1959	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	65	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392	2	N	-0-			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	N	-0-			-0-
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

10	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	855	1	7515	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	7461	-0-	-2229	-0-	809	1	6652	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	806	1	5416	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	16	1	5495	3	N	-0-			-0-
*05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	21	1	6116	3	N	-0-			-0-
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	21	1	6025	3	N	-0-			-0-
*07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	31	1	6232	3	N	-0-			-0-
*08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	32	1	6327	3	N	-0-			-0-
*09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	31	1	6065	3	N	-0-			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	30	1	6212	3	N	-0-			-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	29	1	5982	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	31	1	6222	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741	3	N	-0-			-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824	3	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	222	1	5546	2	N	-0-			-0-
*11	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	235	1	5223	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5185	-0-	-426	-0-	199	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167	2	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
*04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	21	1	4719	3	N	-0-					116
*05	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	24	1	4655	3	N	-0-					116
*06	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	23	1	4516	3	N	70	69	1			117
							77	9									
*07	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	24	1	4653	3	N	7					124
							8	9									
*08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	24	1	4763	3	N	20					144
							22	9									
*09	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	23	1	4531	3	N	27					171
							30	9									
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	23	1	4600	3	N	3					174
							3	9									
11	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	19	1	3910	3	N	20					194
							22	9									
12	4805	X	4037	-0-	-768	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					194
01	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	21	1	4131	3	N	-0-					194
02	4284	X	3293	-0-	-991	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					194
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					194

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	372	1	8380	3	N	-0-					-0-
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	8480	3	N	-0-					-0-
12	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	372	1	7543	3	N	-0-					-0-
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	372	1	8703	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	336	1	8480	3	N	-0-					-0-
*03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	372	1	9353	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	724	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	584	1	2333	3	N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	684	1	3802	3	N	-0-					-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	514	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	334	1	4537	3	N	-0-					-0-
*03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	372	1	5257	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

10	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	2537	-0-	-2811	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	421	-0-	-5500	-0-	421	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
*11	7800	X	7742	-0-	-58	-0-	334	1	7408	2	N	-0-					-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	306	1	7656	2	N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	262	1	7453	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	223	1	6701	2	N	-0-					-0-
*03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	246	1	7289	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 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
10	9827	X	9532	-0-	-295	-0-	332	1	9200	2	N	-0-					-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	320	1	8966	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9352	-0-	-134	-0-	326	1	9026	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	332	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	282	1	7930	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9012	-0-	-598	-0-	312	1	8700	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	21	1	7165	3	N	-0-					-0-
*05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	24	1	7124	3	N	-0-					-0-
*06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	23	1	6826	3	N	-0-					-0-
*07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	23	1	6979	3	N	-0-					-0-
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	24	1	7064	3	N	-0-					-0-
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	23	1	6869	3	N	-0-					-0-
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	3	N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-					-0-
*01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	24	1	7065	3	N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	36	1	6884	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	33	1	7617	3	Y	-0-					8
*05	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	40	1	7855	3	Y	-0-					8
*06	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	39	1	7565	3	Y	-0-					8
*07	8215	X	7900	-0-	-315	-0-	40	1	7860	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	41	1	7966	3	Y	-0-					-0-
*09	7650	X	7485	-0-	-165	-0-	38	1	7447	3	Y	-0-					-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	43	1	8783	3	Y	-0-					-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	41	1	8354	3	Y	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	41	1	8314	3	Y	-0-					-0-
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	3	Y	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					-0-
*03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	42	1	8037	3	Y	-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
10	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	150	1	3748	2	N	-0-					-0-
*11	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	157	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	148	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	132	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3442	-0-	-142	-0-	111	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 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
10	10974	X	10129	-0-	-845	-0-	353	1	9776	2	N	-0-					-0-
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	324	1	8982	2	N	-0-					-0-
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	358	1	9625	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8361	-0-	-571	-0-	288	1	8073	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	305	1	8508	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
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	775	1	3686	3	N	-0-					-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	750	1	6119	3	N	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	775	1	6098	3	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	1848	-0-	-2940	-0-	700	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	2438	-0-	-2863	-0-	767	1	1671	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13530	X	13116	-0-	-414	-0-	57	1	13059	3	Y	-0-					-0-
*05	13981	X	13653	-0-	-328	-0-	69	1	13584	3	Y	-0-					-0-
*06	13440	X	12589	-0-	-851	-0-	64	1	12525	3	Y	-0-					-0-
*07	13733	X	13373	-0-	-360	-0-	67	1	13306	3	Y	-0-					-0-
*08	13640	X	13156	-0-	-484	-0-	67	1	13089	3	Y	-0-					-0-
*09	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	64	1	12554	3	Y	-0-					-0-
10	13640	X	13051	-0-	-589	-0-	64	1	12987	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	12796	-0-	-134	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	63	1	12876	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	64	1	12706	3	Y	-0-					-0-
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	57	1	11761	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12870	-0-	-26	-0-	67	1	12803	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	30	1	6753	3	Y	-0-					8
*05	7874	X	6878	-0-	-996	-0-	35	1	6843	3	Y	-0-					8
*06	7470	X	7430	-0-	-40	-0-	38	1	7392	3	Y	-0-					8
*07	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	33	1	6436	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	38	1	7415	3	Y	-0-					-0-
*09	7440	X	6996	-0-	-444	-0-	35	1	6961	3	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6450	-0-	-1238	-0-	31	1	6419	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	31	1	6477	3	Y	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	39	1	7815	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	34	1	7072	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	37	1	6987	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6081	-0-	-553	-0-	234	1	5847	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	5894	-0-	-316	-0-	254	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6210	-0-	-207	-0-	240	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	179	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	196	1	5829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	361	1	10355	2	N	-0-					-0-
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	338	1	9913	2	N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	354	1	10238	2	N	-0-					-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	345	1	10124	2	N	-0-					-0-
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	300	1	8812	2	N	-0-					-0-
*03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	324	1	9482	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

*04	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	1216	1	3563	3	Y	29					112
							32	9									
*05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	1258	1	3500	3	Y	27	100	1			39
							30	9									
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1217	1	3337	3	Y	-0-					39
*07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1256	1	3154	3	Y	4					43
							4	9									
*08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	1254	1	2711	3	Y	11					54
							12	9									
*09	4260	X	2351	-0-	-1909	-0-	1206	1	1142	3	Y	3					57
							3	9									
10	4402	X	2600	-0-	-1802	-0-	1247	1	1349	3	Y	4					61
							4	9									
11	4260	X	3839	-0-	-421	-0-	1213	1	2615	3	Y	10					71
							11	9									
12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	1253	1	2539	3	Y	-0-					71
01	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1243	1	576	3	Y	-0-	55	1			16
02	3584	X	2257	-0-	-1327	-0-	1125	1	1119	3	Y	12	4	1			24
							13	9									
03	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	1247	1	1227	3	Y	1					25
							1	9									

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 #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10830	X	10701	-0-	-129	-0-	31	1	10670	3	N	-0-					-0-
*05	11563	X	11072	-0-	-491	-0-	37	1	11035	3	N	-0-					-0-
*06	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	36	1	10601	3	N	-0-					-0-
*07	11563	X	11023	-0-	-540	-0-	37	1	10986	3	N	-0-					-0-
*08	11067	X	11007	-0-	-60	-0-	56	1	10951	3	N	-0-					-0-
*09	10710	X	10637	-0-	-73	-0-	54	1	10583	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	11023	-0-	-44	-0-	54	1	10969	3	N	-0-					-0-
11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	52	1	10820	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10616	-0-	-420	-0-	52	1	10564	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7620	X	7518	-0-	-102	-0-	33	1	7485	3	N	-0-					-0-
*05	7750	X	7429	-0-	-321	-0-	25	1	7404	3	N	-0-					-0-
*06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	39	1	7491	3	N	-0-					-0-
*07	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	38	1	7604	3	N	-0-					-0-
*08	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	37	1	7237	3	N	-0-					-0-
*09	7530	X	6961	-0-	-569	-0-	35	1	6926	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7110	-0-	-671	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6724	-0-	-806	-0-	32	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6765	-0-	-892	-0-	33	1	6732	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	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
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	235	1	5889	2	N	-0-					-0-
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	260	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	226	1	5648	2	N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	2	N	-0-					-0-
*03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4647	-0-	1547	1547	473	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4223	-0-	1223	2770	337	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4201	-0-	1101	3871	308	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	7963	X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-					-0-
*03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	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
10	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	344	1	8613	2	N	-0-					-0-
*11	8850	X	8053	-0-	-797	-0-	347	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8331	-0-	-721	-0-	321	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	193	1	4819	2	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4765	-0-	-95	-0-	205	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	187	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-					-0-
*03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

*04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	42	1	9666	3	Y	-0-					-0-
*05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	43	1	8513	3	Y	-0-					-0-
*06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	40	1	7835	3	Y	-0-					-0-
*07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	42	1	8244	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	41	1	8062	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	40	1	7872	3	Y	-0-					-0-
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	-0-					-0-
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	40	1	8156	3	Y	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

10	4309	X	890	-0-	-3419	-0-	41	1	849	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3041	-0-	-1099	-0-	441	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	854	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	678	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	300	1	1480	2	N	-0-					-0-
*03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1374	1	7186	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

10	6758	X	1595	-0-	-5163	-0-	449	1	1146	2	N	-0-					-0-
*11	4260	X	2143	-0-	-2117	-0-	700	1	1443	2	N	-0-					-0-
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	711	1	1582	2	N	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	777	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	653	1	3734	2	N	-0-					-0-
*03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

10	3100	N	3116	-0-	16	89	120	1	2996	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2946	-0-	-54	35	127	1	2819	2	N	-0-					-0-
*12	2750	X	2715	-0-	-35	-0-	105	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	207	1	3154	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

10	19654	X	18282	-0-	-1372	-0-	637	1	17645	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	17731	-0-	-659	-0-	612	1	17119	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	17864	-0-	-302	-0-	621	1	17243	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	17481	-0-	-685	-0-	629	1	16852	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	15414	-0-	-994	-0-	526	1	14888	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	17101	-0-	-1065	-0-	588	1	16513	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, 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
10	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	585	1	16776	2	N	-0-			-0-
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	544	1	15979	2	N	-0-			-0-
12	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	568	1	16422	2	N	-0-			-0-
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	550	1	16139	2	N	-0-			-0-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	496	1	14582	2	N	-0-			-0-
*03	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	558	1	16328	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

10	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	345	1	8645	2	N	-0-			-0-
*11	9060	X	8549	-0-	-511	-0-	368	1	8181	2	N	-0-			-0-
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	338	1	8441	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	296	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	252	1	7563	2	N	-0-			-0-
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	284	1	8419	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

*04	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	24	1	5473	3	N	-0-			-0-
*05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	31	1	6017	3	N	-0-			-0-
*06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	31	1	6034	3	N	-0-			-0-
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	32	1	6308	3	N	-0-			-0-
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	31	1	6023	3	N	-0-			-0-
*09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	30	1	5961	3	N	-0-			-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	30	1	6209	3	N	-0-			-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	31	1	6437	3	N	-0-			-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	36	1	7234	3	N	-0-			-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-			-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-			-0-
*03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	34	1	7849	3	N	2					174
							2	9									
*05	8680	X	8068	-0-	-612	-0-	41	1	8025	3	N	2	89	1			87
							2	9									
*06	8370	X	7525	-0-	-845	-0-	38	1	7466	3	N	19					106
							21	9									
*07	8556	X	7306	-0-	-1250	-0-	37	1	7255	3	N	13					119
							14	9									
*08	8308	X	7099	-0-	-1209	-0-	36	1	7039	3	N	22					141
							24	9									
*09	7890	X	6739	-0-	-1151	-0-	34	1	6691	3	N	13					154
							14	9									
10	8060	X	6657	-0-	-1403	-0-	32	1	6606	3	N	17					171
							19	9									
11	7530	X	6949	-0-	-581	-0-	33	1	6899	3	N	15					186
							17	9									
12	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	35	1	7029	3	N	-0-	97	1			89
01	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	35	1	6966	3	N	-0-					89
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	1					90
							1	9									
03	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					90

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7230	X	6874	-0-	-356	-0-	30	1	6844	3	Y	-0-					5
*05	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	36	1	7104	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
*06	7170	X	7070	-0-	-100	-0-	36	1	7034	3	Y	-0-					-0-
*07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	36	1	7095	3	Y	-0-					-0-
*08	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	36	1	7067	3	Y	-0-					-0-
*09	7080	X	6855	-0-	-225	-0-	35	1	6820	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7103	-0-	-213	-0-	35	1	7068	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6881	-0-	-199	-0-	33	1	6848	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	34	1	6964	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4					4
							4	9									
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	484	1	7964	3	N	-0-					-0-
*05	11098	X	9326	-0-	-1772	-0-	510	1	8816	3	N	-0-					-0-
*06	11340	X	9514	-0-	-1826	-0-	487	1	9027	3	N	-0-					-0-
*07	11718	X	11562	-0-	-156	-0-	508	1	11054	3	N	-0-					-0-
*08	11718	X	11498	-0-	-220	-0-	525	1	10973	3	N	-0-					-0-
*09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	496	1	10463	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	9288	-0-	-2275	-0-	482	1	8806	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	8403	-0-	-2787	-0-	475	1	7928	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	7341	-0-	-4067	-0-	520	1	6821	3	N	-0-					-0-
01	11408	X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	3	N	-0-			8
11	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	14	1	1	2	N	-0-			8
							2416	3							
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-			8
							2389	3							
01	2604	N	2250	-0-	-354	-0-	14	1	2	2	N	-0-			8
							2234	3							
02	2800	N	2942	-0-	142	142	644	1	2298	3	N	-0-			8
*03	3100	N	3042	-0-	-58	84	704	1	2338	3	N	-0-			8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1045	1	6605	3	N	-0-			-0-
*05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	2289	1	6598	3	N	-0-			-0-
*06	6900	X	4276	-0-	-2624	-0-	968	1	3308	3	N	-0-			-0-
*07	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	1171	1	5654	3	N	-0-			-0-
*08	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	1193	1	5850	3	N	-0-			-0-
*09	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	1121	1	5301	3	N	-0-			-0-
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1114	1	6897	3	N	-0-			-0-
11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1135	1	7282	3	N	-0-			-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1167	1	5625	3	N	-0-			-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1204	1	7588	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	3985	-0-	-1615	-0-	958	1	3027	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5130	X	4964	-0-	-166	-0-	14	1	4950	3	N	-0-			-0-
*05	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	17	1	5114	3	N	-0-			-0-
*06	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	17	1	4919	3	N	-0-			-0-
*07	5146	X	5082	-0-	-64	-0-	26	1	5056	3	N	-0-			-0-
*08	5146	X	5091	-0-	-55	-0-	26	1	5065	3	N	-0-			-0-
*09	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	24	1	4829	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	25	1	5009	3	N	-0-			-0-
11	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	23	1	4823	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	24	1	4869	3	N	-0-			-0-
01	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	24	1	4799	3	N	-0-			-0-
02	4536	X	4372	-0-	-164	-0-	21	1	4351	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	25	1	4829	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5130	X	4680	-0-	-450	-0-	4680	3			N	-0-			-0-
*05	5115	X	4771	-0-	-344	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
*06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	4534	3			N	-0-			-0-
*07	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	4631	3			N	-0-			-0-
*08	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
*09	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	4453	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	3			N	-0-			-0-
11	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
12	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-			-0-
01	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
03	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7768	-0-	-1718	-0-	271	1	7497	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7721	-0-	-889	-0-	266	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6670	-0-	-1855	-0-	233	1	6437	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	239	1	6437	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6258	-0-	-938	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	238	1	6627	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
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	914	1	2522	2	N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	897	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	943	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	805	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	809	1	2278	2	N	-0-					-0-
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	900	1	2310	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	46	1	7996	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	41	1	4	2	N	-0-					-0-
							7608	3									
12	7905	X	7756	-0-	-149	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
01	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
							7770	3									
02	7140	X	6968	-0-	-172	-0-	38	1	6930	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	40	1	7408	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-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-

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
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	17	1	3931	3	N	15					159
							17	9									
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	N	2					161
							2	9									
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	22	1	4183	3	N	5	61	1			105
							6	9									
*07	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	19	1	3704	3	N	4					109
							4	9									
*08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	22	1	4402	3	N	3					112
							3	9									
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	3	N	1					113
							1	9									
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	21	1	4215	3	N	1					114
							1	9									
11	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	19	1	3908	3	N	22					136
							24	9									
12	4588	X	3829	-0-	-759	-0-	19	1	3799	3	N	10	95	1			51
							11	9									
01	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	20	1	3891	3	N	66					117
							73	9									
02	4144	X	3121	-0-	-1023	-0-	15	1	3102	3	N	4	37	1			84
							4	9									
03	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	20	1	3854	3	N	-0-					84

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10650	X	10176	-0-	-474	-0-	44	1	10087	3	Y	41					218
							45	9									
*05	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	53	1	10404	3	Y	38	190	1			66
							42	9									
*06	10710	X	9211	-0-	-1499	-0-	47	1	9141	3	Y	21					87
							23	9									
*07	11067	X	10415	-0-	-652	-0-	52	1	10344	3	Y	17					104
							19	9									
*08	10509	X	10022	-0-	-487	-0-	51	1	9947	3	Y	22					126
							24	9									
*09	10170	X	9606	-0-	-564	-0-	48	1	9534	3	Y	22					148
							24	9									
10	10509	X	9709	-0-	-800	-0-	47	1	9631	3	Y	28					176
							31	9									
11	10080	X	9300	-0-	-780	-0-	45	1	9219	3	Y	33					209
							36	9									
12	10416	X	9352	-0-	-1064	-0-	46	1	9256	3	Y	45					254
							50	9									
01	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	46	1	9257	3	Y	50					304
							55	9									
02	8960	X	8392	-0-	-568	-0-	41	1	8333	3	Y	16	188	1			132
							18	9									
03	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	47	1	8854	3	Y	2					134
							2	9									

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
10	9827	X	1096	-0-	-8731	-0-	220	1	876	2	N	-0-					-0-
*11	8940	X	6381	-0-	-2559	-0-	971	1	5410	2	N	-0-					-0-
*12	7285	X	6208	-0-	-1077	-0-	858	1	5350	2	N	-0-					-0-
*01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	843	1	4452	2	N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	712	1	5500	2	N	-0-					-0-
*03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	942	1	6475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	609	1	17477	2	N	-0-			-0-
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	559	1	16422	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	16872	-0-	-2503	-0-	564	1	16308	2	N	-0-			-0-
01	18693	X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-			-0-
02	16884	X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	2	N	-0-			-0-
03	18073	X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	359	1	10296	2	N	-0-			-0-
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	316	1	9278	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	10138	-0-	-1053	-0-	339	1	9799	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	10	1	2300	3	N	-0-			-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	12	1	2389	3	N	-0-			-0-
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	N	-0-			-0-
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	11	1	2200	3	N	-0-			-0-
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-			-0-
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	N	-0-			-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-			-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-			-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-			-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-			-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	N	-0-			-0-
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	3	N	-0-					52
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	73	98	1			27
							2672	3	80	9							
12	3100	N	3222	-0-	122	122	18	1	7	2	N	-0-					27
							3197	3									
01	3100	N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-					27
							2995	3									
02	2685	N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-					27
03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					27

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
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5646	-0-	-740	-0-	189	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	241	-0-	-6269	-0-	87	1	154	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	685	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	533	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	679	1	118	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	167	1	4795	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4824	-0-	-486	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	164	1	4731	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	156	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	135	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	150	1	4384	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	20	1	4622	3	Y	-0-					-0-
*05	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	24	1	4780	3	Y	-0-					-0-
*06	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	22	1	4215	3	Y	-0-					-0-
*07	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	23	1	4599	3	Y	-0-					-0-
*08	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	23	1	4461	3	Y	-0-					-0-
*09	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	20	1	3936	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	20	1	4119	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	23	1	4685	3	Y	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	24	1	4854	3	Y	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	25	1	4752	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 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	18	1	4154	3	N	-0-			-0-
*05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	36	1	7066	3	N	-0-			-0-
*06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	40	1	7740	3	N	-0-			-0-
*07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	22	1	6553	3	N	-0-			-0-
*08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	43	1	8450	3	N	-0-			-0-
*09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	38	1	7431	3	N	-0-			-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	33	1	6774	3	N	-0-			-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6367	3	N	-0-			-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	34	1	6837	3	N	-0-			-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	33	1	6539	3	N	-0-			-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	N	-0-			-0-
*03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	40	1	7598	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	5076	-0-	-234	-0-	22	1	5054	3	N	-0-			-0-
*05	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	16	1	4847	3	N	-0-			-0-
*06	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	24	1	4628	3	N	-0-			-0-
*07	5394	X	4499	-0-	-895	-0-	23	1	4476	3	N	-0-			-0-
*08	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	22	1	4288	3	N	-0-			-0-
*09	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	21	1	4140	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	20	1	4113	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	21	1	4263	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	20	1	4084	3	N	-0-			-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	21	1	4164	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3713	-0-	-291	-0-	18	1	3695	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	23	1	5190	3	N	-0-			-0-
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	29	1	5712	3	N	-0-			-0-
*06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	29	1	5577	3	N	-0-			-0-
*07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-			-0-
*08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29	1	5726	3	N	-0-			-0-
*09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	27	1	5386	3	N	-0-			-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	24	1	4909	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	26	1	5241	3	N	-0-			-0-
01	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	27	1	5355	3	N	-0-			-0-
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	23	1	4799	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	26	1	5023	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
10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	390	1	11205	2	N	-0-			-0-
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	417	1	12242	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	386	1	11156	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	9443	-0-	-2926	-0-	311	1	9132	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	8693	-0-	-2675	-0-	286	1	8407	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	9366	-0-	-3220	-0-	310	1	9056	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
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	342	1	9809	2	N	-0-			-0-
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	308	1	9056	2	N	-0-			-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-			-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	313	1	9190	2	N	-0-			-0-
02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	281	1	8278	2	N	-0-			-0-
*03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	310	1	9079	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
10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	80	1	2199	2	N	-0-			-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	2	N	-0-			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	N	-0-			-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	81	1	2287	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6471	-0-	-473	-0-	249	1	6222	2	N	-0-			-0-
*11	6300	X	5625	-0-	-675	-0-	242	1	5383	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	218	1	5434	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	188	1	5343	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4115	-0-	-1737	-0-	132	1	3983	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4533	-0-	-1946	-0-	148	1	4385	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	13	1	4500	3	N	-0-			-0-
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	12	1	3629	3	N	-0-			-0-
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	16	1	4542	3	N	-0-			-0-
*07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	15	1	4471	3	N	-0-			-0-
*08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	16	1	4587	3	N	-0-			-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	15	1	4317	3	N	-0-			-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	15	1	4535	3	N	-0-			-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	22	1	4457	3	N	-0-			-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-			-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	15	1	4525	3	N	-0-			-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-			-0-
*03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	25	1	4771	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	406	1	8653	2	N	-0-			-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	344	1	6892	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	7895	-0-	-3017	-0-	382	1	7513	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	625	1	7247	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7764	-0-	-1112	-0-	403	1	7361	2	N	-0-			-0-
*03	9052	X	7759	-0-	-1293	-0-	483	1	7276	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
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	393	1	9835	2	N	-0-			-0-
*11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	408	1	9058	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	367	1	9163	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	9435	-0-	-1601	-0-	321	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	8512	-0-	-1064	-0-	275	1	8237	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	299	1	8860	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 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	25	1	8582	3	N	-0-			-0-
*05	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	27	1	8027	3	N	-0-			-0-
*06	8040	X	6068	-0-	-1972	-0-	21	1	6047	3	N	-0-			-0-
*07	8308	X	6165	-0-	-2143	-0-	21	1	6144	3	N	-0-			-0-
*08	8308	X	5816	-0-	-2492	-0-	20	1	5796	3	N	-0-			-0-
*09	8040	X	6033	-0-	-2007	-0-	30	1	6003	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	38	1	7854	3	N	-0-			-0-
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	43	1	8828	3	N	-0-			-0-
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	46	1	9255	3	N	-0-			-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-			-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	3	N	-0-			-0-
*03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	8	1	2745	3	N	-0-			-0-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	10	1	2876	3	N	-0-			-0-
*06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	9	1	2754	3	N	-0-			-0-
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	11	1	3195	3	N	-0-			-0-
*08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	12	1	3606	3	N	-0-			-0-
*09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	6	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	11	1	3450	3	N	-0-			-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	N	-0-			-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	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
10	6572	X	6463	-0-	-109	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
12	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
01	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
03	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 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
10	14756	X	13697	-0-	-1059	-0-	461	1	13236	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	13470	-0-	-600	-0-	443	1	13027	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	13242	-0-	-1390	-0-	443	1	12799	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-			-0-
*03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	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
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	407	1	10182	2	N	-0-			-0-
*11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	433	1	9620	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	356	1	8868	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	126	1	3158	2	N	-0-			-0-
*11	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	141	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	112	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

*04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	516	1	8304	3	N	-0-			-0-
*05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	639	1	5559	3	N	-0-			-0-
*06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	580	1	832	3	N	-0-			-0-
*07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	599	1	1209	3	N	-0-			-0-
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	629	1	2604	3	N	-0-			-0-
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	609	1	2737	3	N	-0-			-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	594	1	2559	3	N	-0-			-0-
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	588	1	653	3	N	-0-			-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	630	1	3150	3	N	-0-			-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-			-0-
02	168	X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-			-0-
*03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

10	12059	X	9671	-0-	-2388	-0-	326	1	9345	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10149	-0-	-1371	-0-	334	1	9815	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10256	-0-	-811	-0-	343	1	9913	2	N	-0-			-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-			-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

*04	5820	X	5553	-0-	-267	-0-	24	1	5529	3	Y	-0-			-0-
*05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	29	1	5745	3	Y	-0-			-0-
*06	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-			-0-
*07	5983	X	5593	-0-	-390	-0-	28	1	5565	3	Y	-0-			-0-
*08	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	28	1	5573	3	Y	-0-			-0-
*09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	27	1	5254	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5091	-0-	-339	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	26	1	5280	3	Y	-0-			-0-
01	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

*04	12780	X	12101	-0-	-679	-0-	35	1	12066	3	N	-0-			-0-
*05	12989	X	12237	-0-	-752	-0-	41	1	12196	3	N	-0-			-0-
*06	12180	X	11803	-0-	-377	-0-	40	1	11763	3	N	-0-			-0-
*07	12586	X	12183	-0-	-403	-0-	41	1	12142	3	N	-0-			-0-
*08	12524	X	12291	-0-	-233	-0-	42	1	12249	3	N	-0-			-0-
*09	12090	X	11544	-0-	-546	-0-	58	1	11486	3	N	-0-			-0-
10	12245	X	11923	-0-	-322	-0-	58	1	11865	3	N	-0-			-0-
11	11880	X	11521	-0-	-359	-0-	56	1	11465	3	N	-0-			-0-
12	12152	X	11815	-0-	-337	-0-	58	1	11757	3	N	-0-			-0-
01	12152	X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-			-0-
02	10780	X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	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 #: 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
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	15	1	3390	3	Y	-0-					11
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	19	1	3664	3	Y	-0-					11
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	Y	-0-					11
*07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					11
*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					11
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					11
10	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	13	1	2715	3	Y	-0-					11
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	11	1	2243	3	Y	-0-					11
12	3751	X	1846	-0-	-1905	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					11
01	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					11
02	3080	X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					11
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-					11

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
10	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	18	1	2894	3	N	-0-					13
11	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	14	1	1	2	N	-0-					13
							2389	3									
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	15	1	6	2	N	-0-					13
							2637	3									
01	3255	X	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-					13
							2006	3									
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-					13
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67					80
							74	9									

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
10	14601	X	14327	-0-	-274	-0-	482	1	13845	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13745	-0-	-115	-0-	453	1	13292	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	13995	-0-	-451	-0-	468	1	13527	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	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
10	27125	X	25204	-0-	-1921	-0-	849	1	24355	2	N	-0-					-0-
11	25590	X	23146	-0-	-2444	-0-	762	1	22384	2	N	-0-					-0-
12	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	792	1	22903	2	N	-0-					-0-
01	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	749	1	21981	2	N	-0-					-0-
02	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	637	1	18750	2	N	-0-					-0-
*03	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	698	1	20412	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
10	17174	X	16512	-0-	-662	-0-	556	1	15956	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	15182	-0-	-1438	-0-	500	1	14682	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	15123	-0-	-1803	-0-	506	1	14617	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	15571	-0-	-1355	-0-	513	1	15058	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14107	-0-	-929	-0-	464	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15947	-0-	-576	-0-	527	1	15420	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	13392	-0-	-2449	-0-	451	1	12941	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	13476	-0-	-1014	-0-	444	1	13032	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14058	-0-	-450	-0-	470	1	13588	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14145	-0-	-301	-0-	466	1	13679	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12319	-0-	-729	-0-	405	1	11914	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	12773	-0-	-1270	-0-	422	1	12351	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	523	1	15014	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	10430	-0-	-4600	-0-	343	1	10087	2	N	-0-			-0-
12	16461	X	11764	-0-	-4697	-0-	393	1	11371	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	11872	-0-	-4589	-0-	391	1	11481	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	10723	-0-	-4117	-0-	352	1	10371	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	13141	-0-	-2390	-0-	434	1	12707	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

10	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	797	1	11890	3	N	-0-			-0-
11	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-			-0-
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	108	1	12903	3	N	-0-			-0-
01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	240	1	12449	3	N	-0-			-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	218	1	11008	3	N	-0-			-0-
*03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	369	1	11130	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	3			N	-0-			-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-			-0-
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-			-0-
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-			-0-
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			N	-0-			-0-
*03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

10	8184	X	7336	-0-	-848	-0-	1135	1	6201	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	1119	1	6220	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	1146	1	5718	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-			-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-			-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-			-0-
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	372	1	9318	2	N	-0-			-0-
*11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	425	1	9450	2	N	-0-			-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	386	1	9631	2	N	-0-			-0-
01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-			-0-
02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-			-0-
*03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	31	1	4966	3	Y	-0-					21
11	4890	X	4762	-0-	-128	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					21
							4732	3									
12	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	26	1	10	2	Y	-0-					21
							4814	3									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					21
							5316	3									
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-					21
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-					21

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
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	554	1	13862	2	N	-0-					-0-
*11	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	588	1	13066	2	N	-0-					-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	538	1	13426	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8430	X	8384	-0-	-46	-0-	36	1	8323	3	Y	23	106	1			7
							25	9									
*05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	45	1	8821	3	Y	44	51	1			-0-
							48	9									
*06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	43	1	8453	3	Y	37	1	1			36
							41	9									
*07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	44	1	8661	3	Y	33	69	1			-0-
							36	9									
*08	8928	X	8720	-0-	-208	-0-	44	1	8617	3	Y	54	3	1			51
							59	9									
*09	8640	X	8394	-0-	-246	-0-	42	1	8332	3	Y	18	65	1			4
							20	9									
10	8928	X	8682	-0-	-246	-0-	42	1	8594	3	Y	42	4	1			42
							46	9									
11	8550	X	8230	-0-	-320	-0-	40	1	8151	3	Y	35	65	1			12
							39	9									
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	42	1	8523	3	Y	53	56	1			9
							58	9									
01	8711	X	8443	-0-	-268	-0-	42	1	8343	3	Y	53	1	1			61
							58	9									
02	7840	X	7836	-0-	-4	-0-	38	1	7736	3	Y	56					117
							62	9									
*03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	45	1	8545	3	Y	89	177	1			29
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

10	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	268	1	6714	2	N	-0-					-0-
*11	6780	X	6700	-0-	-80	-0-	289	1	6411	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6612	-0-	-208	-0-	255	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	268	1	6709	2	N	-0-					-0-
*11	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	286	1	6350	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	261	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-					-0-
*03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

10	12028	X	11660	-0-	-368	-0-	448	1	11212	2	N	-0-					-0-
*11	11430	X	10914	-0-	-516	-0-	470	1	10444	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11493	-0-	-225	-0-	443	1	11050	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

*04	6420	X	4973	-0-	-1447	-0-	14	1	4959	3	N	-0-					-0-
*05	5425	X	5183	-0-	-242	-0-	17	1	5166	3	N	-0-					-0-
*06	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	18	1	5282	3	N	-0-					-0-
*07	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	18	1	5331	3	N	-0-					-0-
*08	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	16	1	4827	3	N	-0-					-0-
*09	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	15	1	4491	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5010	-0-	-477	-0-	16	1	4994	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	16	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	26	1	5238	3	N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-
*03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

10	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	275	1	6873	2	N	-0-					-0-
*11	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	280	1	6218	2	N	-0-					-0-
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	305	1	7614	2	N	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-					-0-
*03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	597	1	353	3	Y	-0-					38
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	682	1	9	2	Y	-0-					38
							4239	3									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	785	1	4	2	Y	-0-					38
							3872	3									
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-					38
03	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	713	1	5561	3	N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	690	1	4947	3	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	713	1	4233	3	N	-0-					-0-
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
*03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7113	-0-	-513	-0-	248	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6893	-0-	-487	-0-	239	1	6654	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7177	-0-	-232	-0-	252	1	6925	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	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
10	12586	X	12052	-0-	-534	-0-	406	1	11646	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11769	-0-	-411	-0-	387	1	11382	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	391	1	11303	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	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
10	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	180	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	180	1	5281	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	182	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-					-0-
*03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6107	X	4206	-0-	-1901	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
11	5910	X	3155	-0-	-2755	-0-	3155	3			N	-0-			-0-
12	5239	X	3388	-0-	-1851	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
01	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-			-0-
02	4732	X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	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
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	N	-0-			-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1012	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	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
10	7006	X	6464	-0-	-542	-0-	218	1	6246	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5947	-0-	-683	-0-	196	1	5751	2	N	-0-			-0-
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	227	1	6557	2	N	-0-			-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	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
10	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	203	1	5837	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	194	1	5695	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5837	-0-	-642	-0-	195	1	5642	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	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
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	394	1	11301	2	N	-0-			-0-
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	373	1	10947	2	N	-0-			-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	390	1	11273	2	N	-0-			-0-
01	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-			-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-			-0-
*03	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	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
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	383	1	10997	2	N	-0-			-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	373	1	10963	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11625	-0-	-279	-0-	389	1	11236	2	N	-0-			-0-
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-			-0-
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	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 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13020	X	12846	-0-	-174	-0-	37	1	12809	3	N	-0-			-0-
*05	13361	X	13266	-0-	-95	-0-	45	1	13221	3	N	-0-			-0-
*06	12870	X	12715	-0-	-155	-0-	43	1	12672	3	N	-0-			-0-
*07	13299	X	13146	-0-	-153	-0-	44	1	13102	3	N	-0-			-0-
*08	13299	X	13094	-0-	-205	-0-	66	1	13028	3	N	-0-			-0-
*09	12840	X	12546	-0-	-294	-0-	63	1	12483	3	N	-0-			-0-
10	13268	X	12936	-0-	-332	-0-	63	1	12873	3	N	-0-			-0-
11	12720	X	12463	-0-	-257	-0-	60	1	12403	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	12657	-0-	-456	-0-	62	1	12595	3	N	-0-			-0-
01	13082	X	12719	-0-	-363	-0-	64	1	12655	3	N	-0-			-0-
02	11704	X	11568	-0-	-136	-0-	56	1	11512	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12609	-0-	-318	-0-	66	1	12543	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	483	1	13848	2	N	-0-			-0-
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	433	1	12732	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14014	-0-	-2261	-0-	469	1	13545	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	13986	-0-	-925	-0-	461	1	13525	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	12822	-0-	-422	-0-	421	1	12401	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	441	1	12907	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

10	310	N	134	-0-	-176	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

*04	8550	X	7624	-0-	-926	-0-	33	1	7591	3	N	-0-			-0-
*05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	39	1	7729	3	N	-0-			-0-
*06	8550	X	7380	-0-	-1170	-0-	38	1	7342	3	N	-0-			-0-
*07	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	38	1	7515	3	N	-0-			-0-
*08	7998	X	7423	-0-	-575	-0-	38	1	7385	3	N	-0-			-0-
*09	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	36	1	7075	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	36	1	7275	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7160	-0-	-220	-0-	35	1	7125	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	36	1	7212	3	N	-0-			-0-
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	37	1	7354	3	N	-0-			-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	36	1	7392	3	N	-0-			-0-
*03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	41	1	7755	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5401	-0-	-396	-0-	182	1	5219	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	177	1	5202	2	N	-0-					-0-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	212	1	6125	2	N	-0-					-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	210	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	183	1	5372	2	N	-0-					-0-
*03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5699	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31713	X	27869	-0-	-3844	-0-	938	1	26931	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	25901	-0-	-4789	-0-	853	1	25048	2	N	-0-					-0-
12	31899	X	26063	-0-	-5836	-0-	871	1	25192	2	N	-0-					-0-
01	30535	X	24782	-0-	-5753	-0-	816	1	23966	2	N	-0-					-0-
02	26404	X	23057	-0-	-3347	-0-	758	1	22299	2	N	-0-					-0-
03	27869	X	24653	-0-	-3216	-0-	815	1	23838	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1219	1	11855	2	N	-0-					-0-
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1185	1	11911	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11675	-0-	-2771	-0-	1169	1	10506	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	1178	1	10885	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
10	9641	X	9267	-0-	-374	-0-	312	1	8955	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	294	1	8630	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9277	-0-	-364	-0-	310	1	8967	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	305	1	8961	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	275	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	294	1	8608	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
10	6975	X	6138	-0-	-837	-0-	364	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	937	1	6979	2	N	-0-					-0-
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	915	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-					-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-					-0-
*03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	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
10	9827	X	9704	-0-	-123	-0-	327	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	320	1	9399	2	N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	345	1	9977	2	N	-0-					-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-					-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-					-0-
*03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	387	1	11115	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11564	-0-	-136	-0-	381	1	11183	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11762	-0-	-235	-0-	393	1	11369	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	390	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	343	1	10092	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	375	1	10979	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	8920	-0-	-1000	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8426	-0-	-964	-0-	5	2	8421	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	19	2	8819	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	9	2	8427	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	8659	3			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
10	5146	X	4614	-0-	-532	-0-	1008	1	3606	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	980	1	3744	2	N	-0-					-0-
12	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	1231	1	9474	2	N	-0-					-0-
*01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1232	1	9362	2	N	-0-					-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-					-0-
*03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	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
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	292	1	8378	2	N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	266	1	7817	2	N	-0-					-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-					-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-					-0-
*03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	388	1	11131	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11230	-0-	-426	-0-	376	1	10854	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	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
10	5053	X	3913	-0-	-1140	-0-	136	1	3777	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4330	-0-	-560	-0-	150	1	4180	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	179	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	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
10	12927	X	10452	-0-	-2475	-0-	352	1	10100	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11288	-0-	-862	-0-	372	1	10916	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	9917	-0-	-2638	-0-	332	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	13	1	2965	3	N	-0-					33
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	19	1	3712	3	N	46	49	1			30
							51	9									
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					30
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	18	1	3543	3	N	-0-					30
*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	18	1	3512	3	N	-0-					30
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	N	-0-					30
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	17	1	3475	3	N	-0-					30
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	17	1	3564	3	N	-0-					30
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	-0-					30
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1			24
							52	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	3	N	4	4	1			24
							4	9									
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-					24

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
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	25	1	5776	3	N	-0-					-0-
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	22	1	4303	3	N	-0-					-0-
*06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	N	-0-					-0-
*07	465	X	130	-0-	-335	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	450	X	140	-0-	-310	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
10	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	925	1	5244	3	N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	273	1	8110	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	9645	-0-	6845	6845	47	1	9598	3	N	-0-					-0-
*03	17415	X	10570	-0-	-6845	-0-	55	1	10515	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
*04	5040	X	822	-0-	-4218	-0-	750	1	72	3	Y	-0-	59	1			-0-
*05	5208	X	1050	-0-	-4158	-0-	761	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	684	1	969	3	Y	-0-					-0-
*07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	766	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	726	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	738	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	777	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	754	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	628	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	467	1	1431	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10370	-0-	-356	-0-	349	1	10021	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9786	-0-	-594	-0-	322	1	9464	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	339	1	9810	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	334	1	9819	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8912	-0-	-468	-0-	293	1	8619	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	326	1	9531	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 #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	53	-0-	-3884	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-			-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-			-0-
*03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

*04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	44	1	9978	3	N	-0-			-0-
*05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	34	1	9944	3	N	-0-			-0-
*06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	34	1	9881	3	N	-0-			-0-
*07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	34	1	10021	3	N	-0-			-0-
*08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	34	1	10155	3	N	-0-			-0-
*09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	49	1	9721	3	N	-0-			-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	48	1	9746	3	N	-0-			-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	N	-0-			-0-
12	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	47	1	9445	3	N	-0-			-0-
01	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	50	1	9977	3	N	-0-			-0-
02	9128	X	8744	-0-	-384	-0-	42	1	8702	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	48	1	9159	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	820	1	3965	2	N	-0-			-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	783	1	3606	2	N	-0-			-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	727	1	2083	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	689	1	221	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1244	-0-	-1080	-0-	637	1	607	2	N	-0-			-0-
*03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	896	1	6309	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

10	15004	X	14909	-0-	-95	-0-	502	1	14407	2	N	-0-			-0-
11	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	490	1	14397	2	N	-0-			-0-
12	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	525	1	15168	2	N	-0-			-0-
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-			-0-
02	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	2	N	-0-			-0-
*03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	398	1	11431	2	N	-0-			-0-
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	376	1	11033	2	N	-0-			-0-
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	403	1	11662	2	N	-0-			-0-
01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	10701	-0-	-79	-0-	352	1	10349	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11258	-0-	-801	-0-	372	1	10886	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

10	7564	X	7009	-0-	-555	-0-	236	1	6773	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	224	1	6589	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7411	-0-	-60	-0-	248	1	7163	2	N	-0-			-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5762	-0-	-678	-0-	189	1	5573	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	210	1	6137	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
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	369	1	11187	3	N	-0-					-0-
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	430	1	11676	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9265	-0-	-1678	-0-	346	1	8919	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10718	-0-	-659	-0-	372	1	10346	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8529	-0-	-1747	-0-	294	1	8235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	9163	-0-	-2214	-0-	333	1	8830	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8190	X	7463	-0-	-727	-0-	33	1	7419	3	N	10	187	1			51
							11	9									
*05	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	38	1	7556	3	N	21					72
							23	9									
*06	8040	X	7125	-0-	-915	-0-	36	1	7055	3	N	31					103
							34	9									
*07	8308	X	7579	-0-	-729	-0-	38	1	7534	3	N	6					109
							7	9									
*08	7843	X	7226	-0-	-617	-0-	37	1	7176	3	N	12					121
							13	9									
*09	7470	X	6998	-0-	-472	-0-	35	1	6941	3	N	20					141
							22	9									
10	7626	X	6062	-0-	-1564	-0-	29	1	6019	3	N	13					154
							14	9									
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	34	1	6918	3	N	60	188	1			26
							66	9									
12	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	34	1	6925	3	N	32					58
							35	9									
01	7223	X	5196	-0-	-2027	-0-	26	1	5141	3	N	26					84
							29	9									
02	6552	X	6268	-0-	-284	-0-	30	1	6218	3	N	18					102
							20	9									
03	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	35	1	6628	3	N	19					121
							21	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	19	1	4274	3	N	-0-					-0-
*05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	N	-0-					-0-
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
*07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	N	-0-					-0-
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	23	1	4432	3	N	-0-					-0-
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	25	1	4877	3	N	-0-					-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	N	-0-					-0-
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	322	1	8298	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8624	-0-	-436	-0-	312	1	8312	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	5086	-0-	-3129	-0-	188	1	4898	2	N	-0-					-0-
*01	8215	X	5602	-0-	-2613	-0-	210	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4883	-0-	-2537	-0-	176	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6390	-0-	-1825	-0-	255	1	6135	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13530	X	12844	-0-	-686	-0-	56	1	12788	3	N	-0-					-0-
*05	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	67	1	13183	3	N	-0-					-0-
*06	13530	X	12538	-0-	-992	-0-	64	1	12474	3	N	-0-					-0-
*07	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	67	1	13235	3	N	-0-					-0-
*08	13578	X	13233	-0-	-345	-0-	67	1	13166	3	N	-0-					-0-
*09	12840	X	12669	-0-	-171	-0-	64	1	12605	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12906	-0-	-393	-0-	63	1	12843	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11736	-0-	-1134	-0-	57	1	11679	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12543	-0-	-725	-0-	62	1	12481	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12516	-0-	-721	-0-	62	1	12454	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11360	-0-	-456	-0-	55	1	11305	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	64	1	12182	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14190	X	13682	-0-	-508	-0-	60	1	13590	3	N	29	187	1			84
							32	9									
*05	14663	X	13997	-0-	-666	-0-	70	1	13891	3	N	33					117
							36	9									
*06	13980	X	13336	-0-	-644	-0-	68	1	13238	3	N	27					144
							30	9									
*07	14136	X	13957	-0-	-179	-0-	70	1	13874	3	N	12					156
							13	9									
*08	14136	X	13867	-0-	-269	-0-	70	1	13764	3	N	30					186
							33	9									
*09	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	67	1	13233	3	N	19					205
							21	9									
10	14012	X	13436	-0-	-576	-0-	65	1	13343	3	N	25					230
							28	9									
11	13500	X	12919	-0-	-581	-0-	62	1	12824	3	N	30	185	1			75
							33	9									
12	13950	X	11900	-0-	-2050	-0-	58	1	11818	3	N	22					97
							24	9									
01	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	67	1	13259	3	N	44					141
							48	9									
02	12432	X	11542	-0-	-890	-0-	56	1	11473	3	N	12					153
							13	9									
03	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	66	1	12487	3	N	-0-					153

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
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	307	1	6374	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4909	-0-	-1781	-0-	226	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5148	-0-	-1951	-0-	234	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	305	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5434	-0-	-978	-0-	231	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4740	-0-	-1956	-0-	221	1	4519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					-0-
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
12	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	3			N	-0-					-0-
*03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

10	12493	X	11379	-0-	-1114	-0-	383	1	10996	2	N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	403	1	11844	2	N	-0-					-0-
12	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	443	1	12795	2	N	-0-					-0-
01	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	406	1	11935	2	N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
*03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

*04	13320	X	13109	-0-	-211	-0-	57	1	13026	3	Y	24					132
							26	9									
*05	12648	X	10394	-0-	-2254	-0-	52	1	10331	3	Y	10					142
							11	9									
*06	11160	X	5492	-0-	-5668	-0-	28	1	5456	3	Y	7					149
							8	9									
*07	13547	X	188	-0-	-13359	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					149
*08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					149
*09	13110	X	76	-0-	-13034	-0-	76	3			Y	-0-					149
10	10385	X	25	-0-	-10360	-0-	25	3			Y	-0-					149
11	5490	X	50	-0-	-5440	-0-	50	3			Y	-0-					149
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					149
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					153
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	32	1	6620	3	Y	-0-					153
*03	3100	N	8194	-0-	5094	5094	875	1	7277	3	Y	38	174	1			17
							42	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	512	1	1636	3	Y	-0-					28
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	871	1	4555	3	Y	4					32
							4	9									
11	3000	N	4767	-0-	1767	1767	859	1	3895	3	Y	12					44
							13	9									
12	3100	N	3089	-0-	-11	1756	851	1	2188	3	Y	45					89
							50	9									
01	2976	X	785	-0-	-2191	-0-	784	1	1	9	Y	1					90
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	790	1	1145	3	Y	-0-					90
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	874	1	1109	3	Y	10	20	1			80
							11	9									

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
*04	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	29	1	6558	3	N	-0-					-0-
*05	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	35	1	6831	3	N	-0-					-0-
*06	6750	X	6515	-0-	-235	-0-	33	1	6482	3	N	-0-					-0-
*07	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	34	1	6738	3	N	-0-					-0-
*08	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-
*09	6630	X	6475	-0-	-155	-0-	33	1	6442	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6800	-0-	-51	-0-	33	1	6767	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6466	-0-	-74	-0-	31	1	6435	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6544	-0-	-245	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	29	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6365	-0-	-424	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	55	1	12486	3	N	-0-					-0-
*05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	66	1	13044	3	N	-0-					-0-
*06	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	65	1	12613	3	N	-0-					-0-
*07	12958	X	12626	-0-	-332	-0-	63	1	12563	3	N	-0-					-0-
*08	13113	X	12460	-0-	-653	-0-	63	1	12397	3	N	-0-					-0-
*09	12690	X	12649	-0-	-41	-0-	64	1	12585	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	12955	-0-	-158	-0-	63	1	12892	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	11797	-0-	-893	-0-	57	1	11740	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	8668	-0-	-4414	-0-	43	1	8625	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11849	-0-	-1233	-0-	59	1	11790	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10680	-0-	-1136	-0-	52	1	10628	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11538	-0-	-1420	-0-	60	1	11478	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10508	-0-	-1312	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	9670	-0-	-6884	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
01	16554	X	10823	-0-	-5731	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	4851	-0-	-8337	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	8735	-0-	-2828	-0-	8735	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	299	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	307	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	287	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7215	-0-	-969	-0-	734	1	6481	3	N	-0-					10
11	7920	X	7595	-0-	-325	-0-	780	1	4	2	N	-0-					10
							6811	3									
12	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	764	1	14	2	N	101					111
							6449	3	111	9							
01	7936	X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1			22
							4982	3	30	9							
02	7168	X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-					22
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	15	1	2603	3	Y	-0-			22
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	18	1	2654	3	Y	-0-			22
*06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	14	1	2030	3	Y	-0-			22
*07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	17	1	2444	3	Y	-0-			22
*08	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-			22
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	16	1	2320	3	Y	-0-			22
10	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	15	1	2309	3	Y	-0-			22
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	15	1	2294	3	Y	-0-			22
12	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	15	1	2348	3	Y	-0-			22
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-			22
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-			22
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-			22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	305	1	8755	2	N	-0-			-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	283	1	8310	2	N	-0-			-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	295	1	8533	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

10	10602	X	10324	-0-	-278	-0-	61	1	10263	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	9819	-0-	-351	-0-	55	1	6	2	N	-0-			-0-
							9758	3							
12	10509	X	9945	-0-	-564	-0-	52	1	21	2	N	-0-			-0-
							9872	3							
01	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-			-0-
							9680	3							
02	9324	X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-			-0-
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-			-0-
11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	414	1	12158	2	N	-0-			-0-
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	401	1	11605	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-			-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-			-0-
*03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	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 #: 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
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	24	1	5383	3	Y	-0-					40
*05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	29	1	5635	3	Y	-0-					40
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	29	1	5702	3	Y	143	170	1			13
							157	9									
*07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	28	1	5576	3	Y	-0-					13
*08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	29	1	5660	3	Y	-0-					13
*09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	27	1	5394	3	Y	-0-					13
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	Y	-0-					13
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-					13
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5599	3	Y	154	87	1			80
							169	9									
01	5642	X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	5096	X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	801	1	4674	3	Y	-0-					-0-
*05	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	831	1	4933	3	Y	235	183	1			52
							259	9									
*06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	803	1	4784	3	Y	-0-					52
*07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	833	1	5261	3	Y	-0-					52
*08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	834	1	5893	3	Y	-0-					52
*09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	811	1	6172	3	Y	-0-					52
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	840	1	6964	3	Y	-0-					52
11	5070	X	3663	-0-	-1407	-0-	794	1	2869	3	Y	-0-					52
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	768	1	8203	3	Y	58	95	1			15
							64	9									
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
02	5880	X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
*03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	579	1	16604	2	N	-0-					-0-
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	528	1	15503	2	N	-0-					-0-
12	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	555	1	16036	2	N	-0-					-0-
01	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	2	N	-0-					-0-
*03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	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
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	865	1	5252	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	824	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	849	1	4826	2	N	-0-					-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	2	N	-0-					-0-
*03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	197	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5629	-0-	-695	-0-	197	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

10	12772	X	10008	-0-	-2764	-0-	337	1	9671	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	9389	-0-	-2641	-0-	309	1	9080	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9612	-0-	-1982	-0-	321	1	9291	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	499	1	2585	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8051	-0-	4951	4951	667	1	7384	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

10	5952	X	5934	-0-	-18	-0-	207	1	5727	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5137	-0-	-1673	-0-	177	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	243	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3			N	-0-					-0-
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
*03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

10	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	638	1	1372	3	N	-0-					-0-
11	1980	X	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	3	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	372	1	3122	3	N	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-					-0-
*03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	570	1	194	3	N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	589	1	2884	3	N	-0-					-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
*03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	161	1	252	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	208	1	4405	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	215	1	4299	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	225	1	4354	2	N	-0-			-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	370	1	4303	2	N	-0-			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	226	1	4178	2	N	-0-			-0-
*03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	287	1	7192	2	N	-0-			-0-
*11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	365	1	8109	2	N	-0-			-0-
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	350	1	8740	2	N	-0-			-0-
01	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-			-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-			-0-
*03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	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
10	17205	X	16381	-0-	-824	-0-	552	1	15829	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	15820	-0-	-410	-0-	521	1	15299	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	15820	-0-	-951	-0-	529	1	15291	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	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
10	12462	X	10639	-0-	-1823	-0-	358	1	10281	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	10961	-0-	-1099	-0-	361	1	10600	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11224	-0-	-1238	-0-	375	1	10849	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	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
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-			-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-			-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-			-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-			-0-
*03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	381	1	10930	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	10890	-0-	-480	-0-	359	1	10531	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	10532	-0-	-1217	-0-	352	1	10180	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	366	1	10760	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9702	-0-	-686	-0-	319	1	9383	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10886	-0-	-429	-0-	360	1	10526	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-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
*04	12000	X	10649	-0-	-1351	-0-	46	1	10600	3	Y	3			13
							3	9							
*05	12400	X	10959	-0-	-1441	-0-	55	1	10904	3	Y	-0-			13
*06	11910	X	7270	-0-	-4640	-0-	37	1	7233	3	Y	-0-			13
*07	11935	X	141	-0-	-11794	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			13
*08	11873	X	9	-0-	-11864	-0-	9	3			Y	-0-			13
*09	10650	X	10177	-0-	-473	-0-	413	1	9764	3	Y	-0-			13
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	62	1	12601	3	Y	-0-			13
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	55	1	11368	3	Y	-0-			13
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	51	1	10398	3	Y	-0-			13
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	51	1	10131	3	Y	-0-			13
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	46	1	9449	3	Y	-0-			13
*03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	61	1	11496	3	Y	1			14
							1	9							

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

*04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	17	1	5772	3	N	-0-			-0-
*05	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	20	1	5948	3	N	-0-			-0-
*06	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	19	1	5661	3	N	-0-			-0-
*07	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	26	1	5220	3	N	-0-			-0-
*08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	32	1	6322	3	N	-0-			-0-
*09	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	29	1	5700	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	29	1	5910	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	28	1	5731	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	29	1	5888	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	29	1	5790	3	N	-0-			-0-
02	5376	X	5116	-0-	-260	-0-	25	1	5091	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	29	1	5594	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

10	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	274	1	7857	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	255	1	7499	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8166	-0-	-173	-0-	273	1	7893	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	6963	-0-	-1221	-0-	229	1	6734	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	7239	-0-	-153	-0-	238	1	7001	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	261	1	7645	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 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
*04	9900	X	3977	-0-	-5923	-0-	884	1	3089	3	Y	4					111
							4	9									
*05	10230	X	4149	-0-	-6081	-0-	915	1	3202	3	Y	29					140
							32	9									
*06	5070	X	3604	-0-	-1466	-0-	884	1	2708	3	Y	11					151
							12	9									
*07	4681	X	3778	-0-	-903	-0-	913	1	2857	3	Y	7					158
							8	9									
*08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	905	1	3533	3	Y	16					174
							18	9									
*09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	890	1	3923	3	Y	16	173	1			17
							18	9									
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	911	1	6290	3	Y	11					28
							12	9									
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	899	1	6047	3	Y	4					32
							4	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	534	1	8389	3	Y	55					87
							61	9									
01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	56	1	11113	3	Y	6					93
							7	9									
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	49	1	10122	3	Y	92					185
							101	9									
*03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	56	1	10723	3	Y	9	177	1			17
							10	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	329	1	9426	2	N	-0-					-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	290	1	8519	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9711	-0-	-364	-0-	325	1	9386	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	5806	-0-	-194	-0-	25	1	5781	3	N	-0-					-0-
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	21	1	6236	3	N	-0-					-0-
*06	6000	X	5649	-0-	-351	-0-	19	1	5630	3	N	-0-					-0-
*07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	19	1	5545	3	N	-0-					-0-
*08	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	29	1	5614	3	N	-0-					-0-
*09	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	26	1	5121	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5790	-0-	-472	-0-	28	1	5762	3	N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	28	1	6295	3	N	-0-					-0-
*05	6851	X	6518	-0-	-333	-0-	22	1	6496	3	N	-0-					-0-
*06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	23	1	6773	3	N	-0-					-0-
*07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	24	1	7034	3	N	-0-					-0-
*08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	24	1	7003	3	N	-0-					-0-
*09	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	34	1	6618	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	33	1	6666	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	34	1	6857	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6474	-0-	-5	-0-	218	1	6256	2	N	-0-					-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	209	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	217	1	6281	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	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 #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7292	-0-	-396	-0-	246	1	7046	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	236	1	6942	2	N	-0-			-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7171	2	N	-0-			-0-
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6489	-0-	-63	-0-	213	1	6276	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	233	1	6815	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	314	1	7845	2	N	-0-			-0-
*11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	338	1	7512	2	N	-0-			-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	265	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	7098	-0-	-14	-0-	229	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	253	1	7496	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
10	9207	X	8837	-0-	-370	-0-	340	1	8497	2	N	-0-			-0-
*11	8700	X	8266	-0-	-434	-0-	356	1	7910	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	325	1	8113	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8289	-0-	-701	-0-	282	1	8007	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7320	-0-	-800	-0-	236	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8035	-0-	-800	-0-	262	1	7773	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
10	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	287	1	7189	2	N	-0-			-0-
*11	7380	X	7117	-0-	-263	-0-	307	1	6810	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6842	-0-	-784	-0-	263	1	6579	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	238	1	6774	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6265	-0-	-511	-0-	202	1	6063	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6799	-0-	-672	-0-	222	1	6577	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1075	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1032	1	651	2	N	-0-			-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-			-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	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
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-			-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-			-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-			-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-			-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
*03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	268	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	314	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	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
10	11005	X	9469	-0-	-1536	-0-	364	1	9105	2	N	-0-					-0-
*11	10650	X	8561	-0-	-2089	-0-	369	1	8192	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10443	-0-	-748	-0-	402	1	10041	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	268	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7401	-0-	-489	-0-	244	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	266	1	7681	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	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
10	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	27	1	4389	3	Y	-0-					42
11	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	24	1	2	2	Y	123	141	1			24
							4118	3	135	9							
12	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	24	1	9	2	Y	-0-					24
							4256	3									
01	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-					24
							4038	3									
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7967	X	7541	-0-	-426	-0-	47	1	7494	3	Y	-0-					15
11	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	42	1	4	2	Y	162	162	1			15
							7098	3	178	9							
12	7471	X	7349	-0-	-122	-0-	40	1	16	2	Y	-0-					15
							7293	3									
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	46	1	8	2	Y	-0-					15
							7071	3									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	38	1	6435	3	Y	91	44	1			62
							100	9									
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	40	1	6932	3	Y	-0-					62

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
10	13795	X	12485	-0-	-1310	-0-	706	1	11779	2	N	-0-					-0-
*11	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	718	1	15950	2	N	-0-					-0-
12	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	633	1	15799	2	N	-0-					-0-
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	531	1	15112	2	N	-0-					-0-
02	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	494	1	14813	2	N	-0-					-0-
*03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	521	1	15457	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	642	1	16069	2	N	-0-					-0-
*11	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	664	1	14748	2	N	-0-					-0-
*12	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	645	1	16102	2	N	-0-					-0-
*01	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	541	1	15381	2	N	-0-					-0-
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	461	1	13839	2	N	-0-					-0-
*03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	478	1	14190	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	308	1	7696	2	N	-0-					-0-
*11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	349	1	7754	2	N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	336	1	8400	2	N	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	284	1	8065	2	N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	230	1	6908	2	N	-0-					-0-
*03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	254	1	7531	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7510	-0-	-798	-0-	289	1	7221	2	N	-0-					-0-
*11	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	304	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	351	1	8769	2	N	-0-					-0-
01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	390	1	11076	2	N	-0-					-0-
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	423	1	8336	2	N	-0-					-0-
*03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	325	1	9631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	10214	-0-	-1752	-0-	392	1	9822	2	N	-0-					-0-
*11	11580	X	10390	-0-	-1190	-0-	448	1	9942	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10561	-0-	-1033	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10780	-0-	-814	-0-	367	1	10413	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9429	-0-	-1043	-0-	304	1	9125	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	344	1	10209	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
10	24118	X	18022	-0-	-6096	-0-	607	1	17415	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	16635	-0-	-5865	-0-	548	1	16087	2	N	-0-					-0-
12	21886	X	10600	-0-	-11286	-0-	691	1	9909	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19206	-0-	-1967	-0-	717	1	18489	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	18256	-0-	-756	-0-	600	1	17656	2	N	-0-					-0-
*03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	666	1	19489	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	243	1	6091	2	N	-0-					-0-
*11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	278	1	6174	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	252	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	185	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	197	1	5853	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	24	1	3952	3	N	-0-					127
11	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	22	1	2	2	N	66	169	1			24
							3773	3	73	9							
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	21	1	8	2	N	-0-					24
							3879	3									
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
							3912	3									
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	21	1	3468	3	N	-0-					24
*03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	3	N	184	186	1			22
							202	9									

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
10	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	404	1	11585	2	N	-0-					-0-
11	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11202	-0-	-1539	-0-	375	1	10827	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12118	-0-	-282	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10553	-0-	-563	-0-	347	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11221	-0-	-776	-0-	371	1	10850	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
10	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	233	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	231	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	225	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	202	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	217	1	6351	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			N	-0-					-0-
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4619	X	3748	-0-	-871	-0-	23	1	3564	3	Y	146	145	1			59
							161	9									
*11	4470	X	4350	-0-	-120	-0-	25	1	2	2	Y	209	187	1			81
							4093	3	230	9							
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	357	336	1			102
							4106	3	393	9							
*01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	112					214
							4675	3	123	9							
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1			95
							72	9									
*03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201					296
							221	9									

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
10	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	1127	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7175	-0-	-655	-0-	1078	1	6097	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	1109	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-					-0-

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
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	447	1	12827	2	N	-0-					-0-
11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	438	1	12869	2	N	-0-					-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	456	1	13175	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-					-0-
02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-					-0-
*03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	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 #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	28	1	6425	3	N	-0-					-0-
*05	6634	X	6424	-0-	-210	-0-	22	1	6402	3	N	-0-					-0-
*06	6420	X	6098	-0-	-322	-0-	21	1	6077	3	N	-0-					-0-
*07	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	21	1	6265	3	N	-0-					-0-
*08	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	32	1	6274	3	N	-0-					-0-
*09	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	31	1	6095	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	30	1	6182	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	29	1	5937	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6027	-0-	-111	-0-	30	1	5997	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	30	1	5879	3	N	-0-					-0-
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	31	1	5956	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

10	10602	X	9946	-0-	-656	-0-	347	1	9599	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9190	-0-	-1040	-0-	315	1	8875	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	7917	-0-	-2437	-0-	277	1	7640	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	8803	-0-	-1551	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8200	-0-	-1152	-0-	281	1	7919	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	337	1	9382	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	240	1	6881	2	N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6634	-0-	-478	-0-	218	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	235	1	6890	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	20	1	4448	3	N	-0-					-0-
*05	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	6	1	1864	3	N	-0-					-0-
*06	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*07	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
*09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	21	1	4781	3	N	-0-					21
*05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	25	1	4921	3	N	-0-					21
*06	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	23	1	4415	3	N	-0-					21
*07	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	25	1	4860	3	N	-0-					21
*08	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	24	1	4647	3	N	-0-					21
*09	4800	X	4451	-0-	-349	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					21
10	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					21
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	21	1	4398	3	N	-0-					21
12	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	22	1	4414	3	N	119	118	1			22
							131	9									
01	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					22
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					22
03	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					22

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
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	1445	1	9039	2	N	-0-					-0-
*11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	1495	1	9221	2	N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1475	1	9262	2	N	-0-					-0-
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1437	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1258	1	7872	2	N	-0-					-0-
*03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1380	1	7965	2	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
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	389	1	10763	2	N	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	371	1	10215	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10545	-0-	-150	-0-	373	1	10172	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10434	-0-	-726	-0-	373	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	316	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	332	1	9385	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
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	126	1	3155	2	N	-0-					-0-
*11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	129	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	118	1	2928	2	N	-0-					-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	86	1	2592	2	N	-0-					-0-
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	98	1	2911	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
10	18104	X	16947	-0-	-1157	-0-	571	1	16376	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16711	-0-	-689	-0-	550	1	16161	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	17415	-0-	-162	-0-	582	1	16833	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	15425	-0-	-1811	-0-	508	1	14917	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14941	-0-	-655	-0-	491	1	14450	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15884	-0-	-1538	-0-	525	1	15359	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
10	14260	X	12554	-0-	-1706	-0-	423	1	12131	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	11660	-0-	-1990	-0-	384	1	11276	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12680	-0-	-1270	-0-	424	1	12256	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13038	-0-	-912	-0-	429	1	12609	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11255	-0-	-813	-0-	370	1	10885	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	399	1	11663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 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
10	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	165	1	4520	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	159	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	169	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3600	-0-	-432	-0-	122	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	131	1	3566	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1201	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	870	1	3864	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	1189	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	1177	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1110	1	3135	2	N	-0-					-0-
*03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1239	1	3731	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	371	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	5927	-0-	-4573	-0-	195	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5371	-0-	-7990	-0-	180	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	861	1	25275	2	N	-0-					-0-
02	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	584	1	17197	2	N	-0-					-0-
*03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	763	1	22325	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	30	1	6945	3	N	-0-					-0-
*05	7719	X	7535	-0-	-184	-0-	38	1	7497	3	N	-0-					-0-
*06	7470	X	6358	-0-	-1112	-0-	33	1	6325	3	N	-0-					-0-
*07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	45	1	8813	3	N	-0-					-0-
*08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	494	1	7444	3	N	-0-					-0-
*09	7290	X	5175	-0-	-2115	-0-	593	1	4582	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	6350	-0-	-1586	-0-	580	1	5770	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	4045	-0-	-3635	-0-	581	1	3464	3	N	-0-					-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	44	1	8901	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-					-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	734	1	7737	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
10	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	314	1	8676	2	N	-0-					-0-
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	313	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	315	1	8732	2	N	-0-					-0-
01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	340	1	9123	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7889	-0-	-623	-0-	271	1	7618	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	289	1	8124	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 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13140	X	11827	-0-	-1313	-0-	52	1	11775	3	N	-0-			-0-
*05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	42	1	12396	3	N	-0-			-0-
*06	11700	X	10205	-0-	-1495	-0-	35	1	10170	3	N	-0-			-0-
*07	12214	X	10401	-0-	-1813	-0-	35	1	10366	3	N	-0-			-0-
*08	12431	X	9796	-0-	-2635	-0-	33	1	9763	3	N	-0-			-0-
*09	12030	X	9549	-0-	-2481	-0-	48	1	9501	3	N	-0-			-0-
10	12431	X	11242	-0-	-1189	-0-	55	1	11187	3	N	-0-			-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	50	1	10270	3	N	-0-			-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	52	1	10626	3	N	-0-			-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	53	1	10630	3	N	-0-			-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	47	1	9654	3	N	-0-			-0-
*03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	53	1	10048	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

10	11408	X	5392	-0-	-6016	-0-	5392	3			N	-0-			-0-
11	11040	X	2621	-0-	-8419	-0-	2621	3			N	-0-			-0-
12	8928	X	187	-0-	-8741	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	8928	X	4727	-0-	-4201	-0-	635	1	4092	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7089	-0-	-975	-0-	775	1	6314	3	N	-0-			-0-
*03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	862	1	8600	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	380	1	10916	2	N	-0-			-0-
11	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	414	1	12151	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	13135	-0-	-1683	-0-	439	1	12696	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	11297	-0-	-3521	-0-	372	1	10925	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	10958	-0-	-774	-0-	360	1	10598	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12454	-0-	-690	-0-	412	1	12042	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

10	9920	X	9368	-0-	-552	-0-	315	1	9053	2	N	-0-			-0-
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	301	1	8832	2	N	-0-			-0-
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	319	1	9207	2	N	-0-			-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	322	1	9452	2	N	-0-			-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	291	1	8551	2	N	-0-			-0-
*03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	320	1	9359	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

10	12679	X	12165	-0-	-514	-0-	424	1	11741	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11670	-0-	-450	-0-	406	1	11264	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11848	-0-	-521	-0-	419	1	11429	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11647	-0-	-722	-0-	419	1	11228	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10379	-0-	-709	-0-	349	1	10030	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11205	-0-	-947	-0-	381	1	10824	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
10	10106	X	9722	-0-	-384	-0-	327	1	9395	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9102	-0-	-858	-0-	300	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8053	-0-	-2239	-0-	269	1	7784	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	6566	-0-	-3726	-0-	497	1	6069	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	2743	-0-	-6301	-0-	90	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	650	1	8478	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
10	3162	X	1716	-0-	-1446	-0-	646	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	444	-0-	-2526	-0-	183	1	261	2	N	-0-					-0-
12	403	X	255	-0-	-148	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
01	403	X	117	-0-	-286	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5225	-0-	2425	2425	950	1	4275	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	7369	-0-	4269	6694	751	1	6618	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
*04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	77	1	17563	3	Y	-0-					-0-
*05	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	73	1	14431	3	Y	-0-					-0-
*06	17790	X	5688	-0-	-12102	-0-	29	1	5659	3	Y	-0-					-0-
*07	18383	X	18359	-0-	-24	-0-	92	1	18267	3	Y	-0-					-0-
*08	18228	X	17460	-0-	-768	-0-	88	1	17372	3	Y	-0-					-0-
*09	17640	X	15814	-0-	-1826	-0-	80	1	15734	3	Y	-0-					-0-
10	18352	X	16645	-0-	-1707	-0-	81	1	16564	3	Y	-0-					-0-
11	17760	X	15757	-0-	-2003	-0-	76	1	15681	3	Y	-0-					-0-
12	17608	X	15567	-0-	-2041	-0-	76	1	15491	3	Y	-0-					-0-
01	17453	X	15428	-0-	-2025	-0-	77	1	15351	3	Y	-0-					-0-
02	15036	X	13623	-0-	-1413	-0-	66	1	13557	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14993	-0-	-1654	-0-	79	1	14914	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7938	-0-	-556	-0-	901	1	7037	2	N	-0-					-0-
*11	8220	X	8146	-0-	-74	-0-	925	1	7221	2	N	-0-					-0-
12	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	935	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	873	1	7630	2	N	-0-					-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	785	1	6776	2	N	-0-					-0-
*03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	855	1	6977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	1089	1	1545	3	N	-0-					139
*05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1129	1	1864	3	N	-0-					139
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1095	1	2244	3	N	1	74	1			64
							1	9									
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1130	1	1999	3	N	119					183
							131	9									
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1127	1	2170	3	N	-0-					183
*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2126	3	N	22					205
							24	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1133	1	2573	3	N	-0-	180	1			25
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1094	1	2192	3	N	-0-					25
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1133	1	2555	3	N	-0-					25
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1132	1	2341	3	N	-0-					25
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1024	1	2400	3	N	-0-					25
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1132	1	2325	3	N	64					89
							70	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

10	14632	X	13632	-0-	-1000	-0-	459	1	13173	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13000	-0-	-950	-0-	428	1	12572	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13763	-0-	-497	-0-	460	1	13303	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13931	-0-	-236	-0-	459	1	13472	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12325	-0-	-303	-0-	405	1	11920	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13600	-0-	-164	-0-	449	1	13151	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

*04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	40	1	9157	3	N	-0-					-0-
*05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	47	1	9269	3	N	-0-					-0-
*06	8460	X	7280	-0-	-1180	-0-	37	1	7243	3	N	-0-					-0-
*07	8742	X	7581	-0-	-1161	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-
*08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	41	1	8036	3	N	-0-					-0-
*09	8460	X	7169	-0-	-1291	-0-	36	1	7133	3	N	-0-					-0-
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	N	-0-					-0-
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	40	1	8279	3	N	-0-					-0-
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	43	1	8660	3	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	N	-0-					-0-
*03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	46	1	8691	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

*04	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	20	1	4449	3	N	-0-					-0-
*05	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	27	1	5314	3	N	-0-					-0-
*06	5520	X	4715	-0-	-805	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-
*07	5704	X	4491	-0-	-1213	-0-	23	1	4468	3	N	-0-					-0-
*08	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	22	1	4242	3	N	-0-					-0-
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	28	1	5575	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	3067	-0-	-2265	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	28	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	136	1	4285	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

10	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	698	1	9659	2	N	-0-					-0-
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	404	1	11313	2	N	-0-					-0-
12	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	403	1	11096	2	N	-0-					-0-
01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	348	1	8708	2	N	-0-					-0-
*11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	440	1	9775	2	N	-0-					-0-
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	403	1	10070	2	N	-0-					-0-
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-					-0-
*03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

10	12834	X	12153	-0-	-681	-0-	409	1	11744	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11825	-0-	-295	-0-	389	1	11436	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12218	-0-	-306	-0-	409	1	11809	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	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 #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	54	1	12346	3	Y	-0-					11
*05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	63	1	12448	3	Y	-0-					11
*06	12420	X	11475	-0-	-945	-0-	59	1	11416	3	Y	-0-					11
*07	12834	X	11892	-0-	-942	-0-	60	1	11832	3	Y	-0-					11
*08	12834	X	11583	-0-	-1251	-0-	59	1	11524	3	Y	-0-					11
*09	12390	X	11302	-0-	-1088	-0-	57	1	11245	3	Y	-0-					11
10	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	57	1	11691	3	Y	-0-					11
11	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	54	1	11199	3	Y	-0-					11
12	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	56	1	11441	3	Y	-0-					11
01	11749	X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-					11
02	10612	X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	3	Y	-0-					11
03	11749	X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9					20
							10	9									

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	711	1	5325	3	N	26					116
							29	9									
*05	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	662	1	5258	3	Y	18	134	1			-0-
							20	9									
*06	9000	X	8459	-0-	-541	-0-	730	1	7726	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	9300	X	7664	-0-	-1636	-0-	715	1	6918	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	8742	X	8588	-0-	-154	-0-	753	1	7798	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	8460	X	6280	-0-	-2180	-0-	718	1	5545	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
10	8742	X	7619	-0-	-1123	-0-	656	1	6931	3	Y	29	43	1			-0-
							32	9									
11	8460	X	5865	-0-	-2595	-0-	621	1	5237	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	698	1	8214	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7					10
							8	9									
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	106	73	1			43
							117	9									
*03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6	6	1			10
							7	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

10	11997	X	11283	-0-	-714	-0-	629	1	10654	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	8858	-0-	-2752	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11251	-0-	-2482	-0-	780	1	10471	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	606	1	9907	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	8996	-0-	-1952	-0-	444	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7055	-0-	-4229	-0-	357	1	6698	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	851	1	3969	2	N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	826	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	852	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	834	1	3554	2	N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	749	1	3081	2	N	-0-					-0-
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	830	1	3433	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
*04	7410	X	6234	-0-	-1176	-0-	27	1	6206	3	Y	1					58
							1	9									
*05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	35	1	6804	3	Y	26					84
							29	9									
*06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	33	1	6376	3	Y	21					105
							23	9									
*07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	32	1	6372	3	Y	50					155
							55	9									
*08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	32	1	6344	3	Y	46					201
							51	9									
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	31	1	6036	3	Y	1					202
							1	9									
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	31	1	6233	3	Y	24	181	1			45
							26	9									
11	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	23	1	4635	3	Y	10					55
							11	9									
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	32	1	6573	3	Y	28					83
							31	9									
01	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	28	1	5484	3	Y	14					97
							15	9									
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	30	1	6099	3	Y	20					117
							22	9									
*03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	15					132
							17	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

10	41140	X	14010	-0-	-27130	-0-	538	1	13472	2	N	-0-					-0-
*11	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	539	1	11983	2	N	-0-					-0-
12	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	539	1	13459	2	N	-0-					-0-
01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	451	1	12813	2	N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	388	1	11629	2	N	-0-					-0-
*03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	288	1	8548	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	1130	1	10438	2	N	-0-					-0-
*11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1158	1	10402	2	N	-0-					-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1033	1	8126	2	N	-0-					-0-
01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	958	1	9190	2	N	-0-					-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	960	1	9472	2	N	-0-					-0-
*03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	970	1	9349	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

10	20522	X	19015	-0-	-1507	-0-	731	1	18284	2	N	-0-					-0-
*11	18720	X	18196	-0-	-524	-0-	784	1	17412	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	17184	-0-	-2966	-0-	662	1	16522	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	19080	-0-	-1070	-0-	649	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	15670	-0-	-2530	-0-	505	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17739	-0-	-1264	-0-	578	1	17161	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, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6930	X	810	-0-	-6120	-0-	810	1			Y	-0-					37
*05	7936	X	909	-0-	-7027	-0-	676	1	233	3	Y	-0-					37
*06	7440	X	1248	-0-	-6192	-0-	705	1	543	3	Y	-0-					37
*07	7688	X	3237	-0-	-4451	-0-	849	1	2388	3	Y	-0-					37
*08	5425	X	3767	-0-	-1658	-0-	852	1	2912	3	Y	3					40
							3	9									
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	826	1	3174	3	Y	1					41
							1	9									
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	834	1	3004	3	Y	2					43
							2	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	824	1	2864	3	Y	-0-					43
12	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	829	1	983	3	Y	-0-					43
01	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	840	1	683	3	Y	-0-					43
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	764	1	1712	3	Y	-0-					43
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	847	1	1925	3	Y	-0-					43

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

10	9362	X	6614	-0-	-2748	-0-	223	1	6391	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5909	-0-	-2881	-0-	195	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6752	-0-	-2114	-0-	226	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5883	-0-	-389	-0-	193	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	216	1	6317	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

*04	6900	X	6445	-0-	-455	-0-	28	1	6399	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
*05	7130	X	6021	-0-	-1109	-0-	30	1	5985	3	Y	5					22
							6	9									
*06	6900	X	6247	-0-	-653	-0-	32	1	6200	3	Y	14					36
							15	9									
*07	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	31	1	6107	3	Y	6	40	1			2
							7	9									
*08	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	31	1	5993	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
*09	6420	X	4542	-0-	-1878	-0-	23	1	4510	3	Y	8					15
							9	9									
10	6448	X	482	-0-	-5966	-0-	2	1	472	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	30	1	6250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6910	3	Y	18					20
							20	9									
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	32	1	6390	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
*03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	40	1	7629	3	Y	13	27	1			1
							14	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	570	1	16355	2	N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	531	1	15590	2	N	-0-					-0-
12	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	517	1	14933	2	N	-0-					-0-
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	549	1	16134	2	N	-0-					-0-
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	461	1	13570	2	N	-0-					-0-
*03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	502	1	14679	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9120	X	8938	-0-	-182	-0-	52	1	8853	3	N	30					136
							33	9									
*05	9486	X	9177	-0-	-309	-0-	61	1	9066	3	N	45	159	1			22
							50	9									
*06	9180	X	8936	-0-	-244	-0-	61	1	8832	3	N	39					61
							43	9									
*07	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	61	1	9082	3	N	45					106
							50	9									
*08	9269	X	9096	-0-	-173	-0-	61	1	8980	3	N	50					156
							55	9									
*09	8940	X	8659	-0-	-281	-0-	58	1	8587	3	N	13					169
							14	9									
10	9238	X	9161	-0-	-77	-0-	59	1	9043	3	N	54					223
							59	9									
11	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	56	1	8698	3	N	23	179	1			67
							25	9									
12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	56	1	8566	3	N	44					111
							48	9									
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	56	1	8334	3	N	70					181
							77	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	50	1	7701	3	N	34	163	1			52
							37	9									
*03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	59	1	8456	3	N	35					87
							39	9									

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
10	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	647	1	16196	2	N	-0-					-0-
*11	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	715	1	15874	2	N	-0-					-0-
12	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	643	1	16055	2	N	-0-					-0-
01	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	556	1	15799	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	477	1	14307	2	N	-0-					-0-
*03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	529	1	15709	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, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4440	X	3629	-0-	-811	-0-	16	1	3600	3	Y	12					132
							13	9									
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	Y	-0-					132
*06	4440	X	3765	-0-	-675	-0-	19	1	3716	3	Y	27	131	1			28
							30	9									
*07	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	21	1	4190	3	Y	-0-					28
*08	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	22	1	4269	3	Y	13					41
							14	9									
*09	4500	X	4144	-0-	-356	-0-	21	1	4101	3	Y	20					61
							22	9									
10	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	20	1	4166	3	Y	10					71
							11	9									
11	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	20	1	4106	3	Y	11					82
							12	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	34					116
							37	9									
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					116
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4152	3	Y	21					137
							23	9									
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4333	3	Y	47	179	1			5
							52	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	868	1	2009	3	N	-0-					-0-
11	660	X	288	-0-	-372	-0-	288	1			N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1	3287	3	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	4711	3	N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	336	1	4919	3	N	-0-					-0-
*03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	368	1	3945	3	N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

10	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6925	-0-	-245	-0-	228	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4917	-0-	-2399	-0-	164	1	4753	2	N	-0-					-0-
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	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 #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	26	1	5921	3	Y	-0-					-0-
*05	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	31	1	6027	3	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	5751	-0-	-369	-0-	29	1	5722	3	Y	-0-					-0-
*07	6324	X	5922	-0-	-402	-0-	30	1	5892	3	Y	-0-					-0-
*08	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	29	1	5772	3	Y	-0-					-0-
*09	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	28	1	5581	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	28	1	5790	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	28	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-					-0-
*03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	325	1	9049	2	N	-0-					-0-
11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	319	1	8904	2	N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	441	1	9697	2	N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-					-0-
*03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

*04	12570	X	12456	-0-	-114	-0-	54	1	12402	3	Y	-0-					-0-
*05	12989	X	12853	-0-	-136	-0-	65	1	12788	3	Y	-0-					-0-
*06	14010	X	13253	-0-	-757	-0-	68	1	13185	3	Y	-0-					-0-
*07	14477	X	11759	-0-	-2718	-0-	59	1	11700	3	Y	-0-					-0-
*08	12865	X	12501	-0-	-364	-0-	63	1	12438	3	Y	-0-					-0-
*09	13260	X	12072	-0-	-1188	-0-	61	1	12011	3	Y	-0-					-0-
10	13702	X	12345	-0-	-1357	-0-	60	1	12285	3	Y	-0-					-0-
11	13260	X	11562	-0-	-1698	-0-	56	1	11506	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	59	1	11922	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-					-0-
02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

10	13454	X	10457	-0-	-2997	-0-	366	1	10091	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11951	-0-	-739	-0-	411	1	11540	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	12236	-0-	-164	-0-	428	1	11808	2	N	-0-					-0-
01	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

10	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
*03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4371	-0-	-806	-0-	168	1	4203	2	N	-0-			-0-
*11	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	201	1	4475	2	N	-0-			-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	195	1	4849	2	N	-0-			-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-			-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-			-0-
*03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	117	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	115	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	114	1	2249	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	190	1	2239	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	115	1	2092	2	N	-0-			-0-
*03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	140	1	2203	2	N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

10	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	33	1	5700	3	Y	-0-			-0-
11	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			-0-
							5426	3							
12	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	29	1	12	2	Y	-0-			-0-
							5611	3							
01	6696	X	5487	-0-	-1209	-0-	33	1	6	2	Y	-0-			-0-
							5448	3							
02	5180	X	4801	-0-	-379	-0-	26	1	4775	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	27	1	5011	3	Y	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

10	9796	X	9222	-0-	-574	-0-	354	1	8868	2	N	-0-			-0-
*11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	396	1	8797	2	N	-0-			-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	361	1	9013	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	296	1	8419	2	N	-0-			-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	272	1	8158	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	291	1	8646	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

*04	12600	X	12436	-0-	-164	-0-	54	1	12382	3	N	-0-			-0-
*05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	65	1	12751	3	N	-0-			-0-
*06	12330	X	12271	-0-	-59	-0-	63	1	12208	3	N	-0-			-0-
*07	12865	X	12448	-0-	-417	-0-	63	1	12385	3	N	-0-			-0-
*08	12865	X	12388	-0-	-477	-0-	63	1	12325	3	N	-0-			-0-
*09	12450	X	11989	-0-	-461	-0-	60	1	11929	3	N	-0-			-0-
10	12803	X	12161	-0-	-642	-0-	59	1	12102	3	N	-0-			-0-
11	12270	X	9698	-0-	-2572	-0-	47	1	9651	3	N	-0-			-0-
12	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	64	1	12921	3	N	-0-			-0-
01	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	58	1	11475	3	N	-0-			-0-
02	11200	X	9732	-0-	-1468	-0-	47	1	9685	3	N	-0-			-0-
03	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	59	1	11273	3	N	-0-			-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-			-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
12	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4445	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-			-0-
02	4312	X	3617	-0-	-695	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	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, 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	280	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
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	659	1	3648	3	Y	50	162	1			40
							55	9									
*05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	913	1	5027	3	Y	71					111
							78	9									
*06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	904	1	6526	3	Y	94	177	1			28
							103	9									
*07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	928	1	5662	3	Y	79					107
							87	9									
*08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	926	1	5300	3	Y	72					179
							79	9									
*09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	898	1	5451	3	Y	63	183	1			59
							69	9									
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	926	1	5422	3	Y	63					122
							69	9									
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	855	1	4714	3	Y	54					176
							59	9									
12	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	917	1	4459	3	Y	64	172	1			68
							70	9									
01	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	877	1	4175	3	Y	51					119
							56	9									
02	5992	X	4292	-0-	-1700	-0-	782	1	3459	3	Y	46					165
							51	9									
03	6417	X	4932	-0-	-1485	-0-	920	1	3970	3	Y	38	171	1			32
							42	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
10	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	162	1	4654	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	155	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	168	1	4858	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	146	1	4285	2	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
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	189	1	4739	2	N	-0-					-0-
*11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	207	1	4591	2	N	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	192	1	4791	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	168	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	145	1	4355	2	N	-0-					-0-
*03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	320	1	8000	2	N	-0-			-0-
*11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	346	1	7685	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	315	1	7872	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	263	1	7485	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7197	-0-	-223	-0-	232	1	6965	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	253	1	7497	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
10	16647	X	14576	-0-	-2071	-0-	560	1	14016	2	N	-0-			-0-
*11	16110	X	13486	-0-	-2624	-0-	581	1	12905	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	14342	-0-	-2305	-0-	552	1	13790	2	N	-0-			-0-
01	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	472	1	13402	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	11057	-0-	-3643	-0-	356	1	10701	2	N	-0-			-0-
*03	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	490	1	14540	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-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
10	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	320	1	8001	2	N	-0-			-0-
*11	8280	X	7914	-0-	-366	-0-	341	1	7573	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7914	-0-	-332	-0-	305	1	7609	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	1111	1	14100	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	12950	-0-	-1690	-0-	871	1	12079	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	11464	-0-	-3974	-0-	976	1	10488	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-			-0-
02	13944	X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15270	X	13935	-0-	-1335	-0-	61	1	13874	3	Y	-0-			-0-
*05	15779	X	14839	-0-	-940	-0-	75	1	14764	3	Y	-0-			-0-
*06	14610	X	14014	-0-	-596	-0-	72	1	13942	3	Y	-0-			-0-
*07	15097	X	14186	-0-	-911	-0-	71	1	14115	3	Y	-0-			-0-
*08	15097	X	14132	-0-	-965	-0-	72	1	14060	3	Y	-0-			-0-
*09	14370	X	13878	-0-	-492	-0-	70	1	13808	3	Y	-0-			-0-
10	14849	X	14187	-0-	-662	-0-	69	1	14118	3	Y	-0-			-0-
11	14010	X	13605	-0-	-405	-0-	66	1	13539	3	Y	-0-			-0-
12	14353	X	13401	-0-	-952	-0-	66	1	13335	3	Y	-0-			-0-
01	14353	X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-			-0-
02	12964	X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	3	Y	-0-			-0-
03	14198	X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

10	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	166	1	4766	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4538	-0-	-742	-0-	100	1	4438	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	153	1	4431	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

10	4805	X	4126	-0-	-679	-0-	823	1	3303	2	N	-0-			-0-
*11	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	834	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	755	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	2	N	-0-			-0-
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	28	1	6430	3	N	-0-					-0-
*05	6882	X	6619	-0-	-263	-0-	33	1	6586	3	N	-0-					-0-
*06	6540	X	6443	-0-	-97	-0-	33	1	6410	3	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6480	-0-	-278	-0-	33	1	6447	3	N	-0-					-0-
*08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	35	1	6846	3	N	-0-					-0-
*09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	33	1	6584	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	32	1	6624	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	30	1	6231	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	29	1	5855	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	164	-0-	-5323	-0-	82	1	82	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4423	-0-	-887	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	904	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" 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
*04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	18	1	4076	3	Y	30					81
							33	9									
*05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	22	1	4307	3	Y	47					128
							52	9									
*06	4410	X	3411	-0-	-999	-0-	17	1	3379	3	Y	14					142
							15	9									
*07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	22	1	4345	3	Y	-0-	139	1			3
*08	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	21	1	4209	3	Y	25					28
							28	9									
*09	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	21	1	4059	3	Y	81					109
							89	9									
10	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	20	1	4170	3	Y	14					123
							15	9									
11	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	19	1	3895	3	Y	15					138
							17	9									
12	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	20	1	3977	3	Y	33	155	1			16
							36	9									
01	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	19	1	3865	3	Y	77					93
							85	9									
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	18	1	3668	3	Y	24					117
							26	9									
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	21	1	4074	3	Y	67	159	1			25
							74	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	705	1	3651	3	N	-0-					58
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	283	1	2	2	N	-0-					58
							3245	3									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	86	1	8	2	N	19	47	1			30
							3583	3	21	9							
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					30
							3172	3									
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1					31
							1	9									
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15					46
							17	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	102	1	3089	3	N	3					94
							3	9									
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	631	1	3120	3	N	7					101
							8	9									
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	690	1	2985	3	Y	-0-	85	1			16
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	713	1	3212	3	Y	81	1	1			96
							89	9									
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	711	1	3129	3	Y	26	29	1			93
							29	9									
*09	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	450	1	3022	3	Y	33	21	1			105
							36	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	857	1	3068	3	Y	27	73	1			59
							30	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	802	1	3001	3	Y	59	3	1			115
							65	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	857	1	3022	3	Y	8	76	1			47
							9	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1			27
							58	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1			64
							46	9									
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8					72
							9	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	816	1	1708	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	765	1	2	2	N	-0-					-0-
							3227	3									
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	831	1	11	2	N	-0-					-0-
							5083	3									
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					-0-
							5354	3									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-					-0-
*03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	12	1	4249	3	N	-0-					12
*05	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	15	1	4390	3	N	63					75
							69	9									
*06	4410	X	4304	-0-	-106	-0-	15	1	4289	3	N	-0-					75
*07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	15	1	4582	3	N	-0-					75
*08	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	15	1	4339	3	N	-0-					75
*09	4320	X	4241	-0-	-79	-0-	14	1	4227	3	N	-0-					75
10	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	14	1	4402	3	N	-0-					75
11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	13	1	4161	3	N	-0-					75
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	14	1	4293	3	N	-0-					75
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-					75
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-					75
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	188	188	1			75
							207	9									

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

*04	6000	X	4803	-0-	-1197	-0-	28	1	4740	3	Y	32					92
							35	9									
*05	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	38	1	5638	3	Y	8					100
							9	9									
*06	5850	X	5675	-0-	-175	-0-	39	1	5635	3	Y	1					101
							1	9									
*07	6045	X	5781	-0-	-264	-0-	38	1	5690	3	Y	48	96	1			53
							53	9									
*08	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	34	1	5049	3	Y	-0-					53
*09	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	37	1	5517	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	38	1	5832	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	35	1	5388	3	Y	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	36	1	5527	3	Y	20					20
							22	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	36	1	5362	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
02	4844	X	4567	-0-	-277	-0-	30	1	4533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	366	1	3782	3	N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	345	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	353	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01		817	X	-0-	-0-	-817	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	10137	X	9890	-0-	-247	-0-	347	1	9543	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	318	1	9032	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	8843	-0-	-860	-0-	308	1	8535	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	324	1	8568	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7700	-0-	-1232	-0-	262	1	7438	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	256	1	7167	2	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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	686	1	4007	3	N	-0-			-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	750	1	4416	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	765	1	4536	3	N	-0-			-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-			-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-			-0-
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7998	X	7185	-0-	-813	-0-	44	1	7141	3	N	-0-					28
11	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	39	1	4	2	N	-0-					28
							6748	3									
12	7688	X	6497	-0-	-1191	-0-	34	1	14	2	N	-0-					28
							6449	3									
01	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-					28
							6440	3									
02	6496	X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-					28
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1085	1	2378	3	N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1050	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1076	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-
*03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

10	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	645	1	4339	3	N	-0-					16
11	5190	X	4550	-0-	-640	-0-	631	1	2	2	N	-0-					16
							3917	3									
*12	5363	X	3529	-0-	-1834	-0-	601	1	6	2	N	81	84	1			13
							2833	3	89	9							
*01	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	636	1	4	2	N	-0-					13
							3908	3									
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					13
03	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	611	1	2834	3	N	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

10	6076	X	300	-0-	-5776	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	254	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	254	1	7330	2	N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-					-0-
*03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	6477	-0-	-1413	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6760	-0-	-556	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8127	-0-	-573	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8170	-0-	-820	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8338	-0-	-652	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7381	-0-	-543	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7139	-0-	-1572	-0-	7139	3			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
*04	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	17	1	3760	3	N	-0-					-0-
*05	4433	X	3796	-0-	-637	-0-	19	1	3777	3	N	-0-					-0-
*06	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
*07	4433	X	4046	-0-	-387	-0-	20	1	4026	3	N	-0-					-0-
*08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	21	1	4106	3	N	-0-					-0-
*09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	19	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	19	1	3800	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3332	-0-	-308	-0-	16	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	20	1	3764	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
*04	4890	X	4260	-0-	-630	-0-	19	1	4241	3	Y	-0-	36	1			6
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	24	1	4667	3	Y	29	1	1			34
							32	9									
*06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4758	3	Y	28					62
							31	9									
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5006	3	Y	3	65	1			-0-
							3	9									
*08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	23	1	4451	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	Y	16					18
							18	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	22					40
							24	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	21	1	4320	3	Y	17	29	1			28
							19	9									
12	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	21	1	4196	3	Y	29	57	1			-0-
							32	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	15					28
							17	9									
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	24	1	4492	3	Y	10	35	1			3
							11	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
*04	7500	X	7445	-0-	-55	-0-	32	1	7413	3	N	-0-					-0-
*05	7750	X	7579	-0-	-171	-0-	38	1	7541	3	N	-0-					-0-
*06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	38	1	7331	3	N	-0-					-0-
*07	7750	X	7667	-0-	-83	-0-	39	1	7628	3	N	-0-					-0-
*08	7750	X	7627	-0-	-123	-0-	39	1	7588	3	N	-0-					-0-
*09	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	37	1	7220	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7250	-0-	-407	-0-	35	1	7215	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7390	-0-	-20	-0-	36	1	7354	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	7338	-0-	-40	-0-	36	1	7302	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	33	1	6672	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	38	1	7238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	4921	-0-	-3790	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	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
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	868	1	4198	3	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	840	1	3879	3	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	868	1	5026	3	N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-					-0-
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	222	1	6369	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6119	-0-	-841	-0-	202	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	199	1	5741	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	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
10	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	394	1	11294	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10466	-0-	-1314	-0-	350	1	10116	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	9900	-0-	-1322	-0-	333	1	9567	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9315	-0-	-855	-0-	306	1	9009	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9166	-0-	-1002	-0-	306	1	8860	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	973	1	7207	2	N	-0-					-0-
*10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	1135	1	6485	2	N	-0-					-0-
*11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	347	1	5999	2	N	-0-					-0-
*12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1307	1	5858	2	N	-0-					-0-
*01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1175	1	6150	2	N	-0-					-0-
*02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	946	1	5329	2	N	-0-					-0-
*03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	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
10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	6417	-0-	-4563	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	5507	-0-	-6056	-0-	36	1	5471	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-
02	10444	X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	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
*04	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	22	1	4959	3	Y	-0-					3
*05	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	26	1	5079	3	Y	-0-					3
*06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	26	1	4958	3	Y	-0-					3
*07	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	26	1	5057	3	Y	-0-					3
*08	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	25	1	4917	3	Y	-0-					3
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	26	1	5082	3	Y	-0-					3
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	26	1	5209	3	Y	-0-					3
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	25	1	5165	3	Y	4					7
							4	9									
12	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	25	1	5124	3	Y	-0-					7
01	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7
03	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7

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
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	266	1	954	2	N	-0-					-0-
*11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	742	1	5052	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	14017	-0-	10917	10917	809	1	13208	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	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
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	450	1	11257	2	N	-0-					-0-
*11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	404	1	8974	2	N	-0-					-0-
*12	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	2	N	-0-					-0-
*03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	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, 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
*04	14490	X	13634	-0-	-856	-0-	59	1	13546	3	N	26					148
							29	9									
*05	14787	X	14002	-0-	-785	-0-	70	1	13869	3	N	57	183	1			22
							63	9									
*06	13920	X	13263	-0-	-657	-0-	68	1	13187	3	N	7					29
							8	9									
*07	14384	X	13766	-0-	-618	-0-	69	1	13677	3	N	18					47
							20	9									
*08	14105	X	13511	-0-	-594	-0-	68	1	13432	3	N	10					57
							11	9									
*09	13620	X	12872	-0-	-748	-0-	65	1	12795	3	N	11					68
							12	9									
10	14012	X	13096	-0-	-916	-0-	64	1	13020	3	N	11					79
							12	9									
11	13320	X	12654	-0-	-666	-0-	61	1	12560	3	N	30					109
							33	9									
12	13764	X	12617	-0-	-1147	-0-	62	1	12543	3	N	11					120
							12	9									
01	13516	X	12583	-0-	-933	-0-	63	1	12496	3	N	22					142
							24	9									
02	12012	X	11565	-0-	-447	-0-	56	1	11476	3	N	30					172
							33	9									
03	13082	X	12660	-0-	-422	-0-	66	1	12555	3	N	35	187	1			20
							39	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
*03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	100	1	11038	3	N	-0-					-0-
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	644	1	5527	3	N	-0-					-0-
*03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	713	1	6990	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

*04	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	28	1	6320	3	N	-0-					-0-
*05	6913	X	6605	-0-	-308	-0-	22	1	6583	3	N	-0-					-0-
*06	6690	X	6406	-0-	-284	-0-	22	1	6384	3	N	-0-					-0-
*07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	24	1	7278	3	N	-0-					-0-
*08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	38	1	7472	3	N	-0-					-0-
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	37	1	7313	3	N	-0-					-0-
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7775	3	N	-0-					-0-
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	36	1	7326	3	N	-0-					-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	34	1	6952	3	N	-0-					-0-
*03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	39	1	7440	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
10	8587	X	7656	-0-	-931	-0-	266	1	7390	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7326	-0-	-714	-0-	253	1	7073	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	247	1	6835	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	241	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5922	-0-	-1078	-0-	204	1	5718	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5926	-0-	-1700	-0-	205	1	5721	2	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
10	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	3			N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-					-0-
12	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	9026	-0-	-410	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9513	-0-	-934	-0-	9513	3			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
*04	9090	X	8858	-0-	-232	-0-	39	1	8819	3	Y	-0-					-0-
*05	9393	X	9107	-0-	-286	-0-	46	1	9061	3	Y	-0-					-0-
*06	8940	X	8704	-0-	-236	-0-	44	1	8648	3	Y	11					11
							12	9									
*07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	47	1	9223	3	Y	-0-	11	1			-0-
*08	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	46	1	9064	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	45	1	8813	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	9193	-0-	-45	-0-	45	1	9148	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8886	-0-	-54	-0-	43	1	8843	3	Y	-0-					-0-
12	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	44	1	9013	3	Y	-0-					-0-
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	45	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8092	X	8046	-0-	-46	-0-	39	1	8007	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	46	1	8765	3	Y	-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
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	1			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	899	N	612	-0-	-287	-0-	581	1	31	2	N	-0-					-0-
01	868	N	269	-0-	-599	-0-	213	1	56	2	N	-0-					-0-
02	812	N	21	-0-	-791	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	647	1	252	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
10	10323	X	9832	-0-	-491	-0-	378	1	9454	2	N	-0-					-0-
*11	9750	X	9451	-0-	-299	-0-	407	1	9044	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9542	-0-	-192	-0-	368	1	9174	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9390	-0-	-344	-0-	319	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8488	-0-	-304	-0-	274	1	8214	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	307	1	9103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	16	1	3544	3	Y	-0-					20
*05	4805	X	3525	-0-	-1280	-0-	18	1	3507	3	Y	-0-					20
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	18	1	3473	3	Y	-0-					20
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					20
*08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	19	1	3713	3	Y	-0-					20
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	18	1	3506	3	Y	-0-					20
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	18	1	3699	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3119	-0-	-269	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	18	1	3364	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8910	X	8528	-0-	-382	-0-	37	1	8491	3	Y	-0-					7
*05	9207	X	8816	-0-	-391	-0-	44	1	8772	3	Y	-0-					7
*06	8670	X	8440	-0-	-230	-0-	43	1	8397	3	Y	-0-					7
*07	8959	X	8787	-0-	-172	-0-	44	1	8743	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	44	1	8547	3	Y	-0-					-0-
*09	8550	X	7902	-0-	-648	-0-	40	1	7862	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	41	1	8307	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8262	-0-	-228	-0-	40	1	8222	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8386	-0-	-77	-0-	41	1	8345	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	40	1	8054	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7602	-0-	-42	-0-	37	1	7565	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	43	1	8213	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
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	122	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	111	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	119	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	119	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	99	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	111	1	3234	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
10	10199	X	10049	-0-	-150	-0-	338	1	9711	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9840	-0-	-30	-0-	324	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9982	-0-	-217	-0-	334	1	9648	2	N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8825	-0-	-359	-0-	290	1	8535	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9708	-0-	-460	-0-	321	1	9387	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	10619	-0-	-2370	-0-	358	1	10261	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	9923	-0-	-2377	-0-	327	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10084	-0-	-2626	-0-	337	1	9747	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11043	-0-	-1667	-0-	364	1	10679	2	N	-0-					-0-
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	398	1	11700	2	N	-0-					-0-
*03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	450	1	13173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	20	1	4590	3	N	-0-			-0-
*05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	3	N	-0-			-0-
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	22	1	4328	3	N	-0-			-0-
*07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	23	1	4553	3	N	-0-			-0-
*08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	24	1	4652	3	N	-0-			-0-
*09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	22	1	4392	3	N	-0-			-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	23	1	4712	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-			-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-			-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-			-0-
*03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	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
10	15624	X	4846	-0-	-10778	-0-	163	1	4683	2	N	-0-			-0-
11	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	512	1	15031	2	N	-0-			-0-
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	501	1	14477	2	N	-0-			-0-
01	14663	X	14228	-0-	-435	-0-	469	1	13759	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	449	1	13207	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14097	-0-	-1527	-0-	466	1	13631	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	N	-0-			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	3	N	-0-			-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	N	-0-			-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-			-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	N	-0-			-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	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
10	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	1085	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5549	-0-	-806	-0-	1009	1	4540	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	1073	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	962	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	1047	1	4321	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	706	1	3149	2	N	-0-			-0-
*11	4260	X	3702	-0-	-558	-0-	702	1	3000	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	722	1	3085	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	2844	-0-	-1558	-0-	591	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	712	-0-	-2816	-0-	449	1	263	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	747	1	2222	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	693	1	4717	2	N	-0-			-0-
*11	5490	X	5191	-0-	-299	-0-	686	1	4505	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	622	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	679	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3486	-0-	-1218	-0-	601	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	780	1	4311	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
10	11222	X	10434	-0-	-788	-0-	351	1	10083	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	289	1	8474	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	330	1	9531	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	51	1	11699	3	N	-0-			-0-
*05	12059	X	11839	-0-	-220	-0-	60	1	11779	3	N	-0-			-0-
*06	11670	X	11570	-0-	-100	-0-	59	1	11511	3	N	-0-			-0-
*07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	61	1	12040	3	N	-0-			-0-
*08	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	62	1	12187	3	N	-0-			-0-
*09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	60	1	11893	3	N	-0-			-0-
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	60	1	12320	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	10632	-0-	-1038	-0-	51	1	10581	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	60	1	12169	3	N	-0-			-0-
01	12369	X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-			-0-
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	50	1	11346	3	Y	-0-			-0-
*05	12152	X	11543	-0-	-609	-0-	58	1	11485	3	Y	-0-			-0-
*06	11370	X	10972	-0-	-398	-0-	56	1	10916	3	Y	-0-			-0-
*07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	44	1	8766	3	Y	-0-			-0-
*08	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	47	1	9225	3	Y	-0-			-0-
*09	11370	X	11135	-0-	-235	-0-	56	1	11079	3	Y	-0-			-0-
10	11532	X	11528	-0-	-4	-0-	56	1	11472	3	Y	-0-			-0-
11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	54	1	11064	3	Y	-0-			-0-
12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	55	1	11248	3	Y	-0-			-0-
01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-			-0-
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-			-0-
03	10881	X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	646	1	18545	2	N	-0-					-0-
11	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	609	1	17877	2	N	-0-					-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	637	1	18417	2	N	-0-					-0-
01	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-					-0-
02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-					-0-
*03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

*04	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	29	1	6592	3	N	-0-					-0-
*05	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	34	1	6791	3	N	-0-					-0-
*06	7110	X	6090	-0-	-1020	-0-	31	1	6059	3	N	-0-					-0-
*07	7130	X	7045	-0-	-85	-0-	35	1	7010	3	N	-0-					-0-
*08	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	32	1	6373	3	N	-0-					-0-
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	34	1	6802	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	34	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	32	1	6625	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	30	1	6009	3	N	-0-					-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

*04	7890	X	7634	-0-	-256	-0-	33	1	7601	3	N	-0-					-0-
*05	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	39	1	7661	3	N	-0-					-0-
*06	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	36	1	6995	3	N	-0-					-0-
*07	8122	X	7148	-0-	-974	-0-	36	1	7112	3	N	-0-					-0-
*08	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	36	1	7021	3	N	-0-					-0-
*09	7620	X	6778	-0-	-842	-0-	34	1	6744	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	34	1	7042	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6703	-0-	-317	-0-	32	1	6671	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	33	1	6672	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

*04	7860	X	7216	-0-	-644	-0-	31	1	7185	3	N	-0-					-0-
*05	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	37	1	7330	3	N	-0-					-0-
*06	7920	X	7075	-0-	-845	-0-	36	1	7039	3	N	-0-					-0-
*07	8184	X	7332	-0-	-852	-0-	37	1	7295	3	N	-0-					-0-
*08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	37	1	7296	3	N	-0-					-0-
*09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	36	1	7064	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7354	-0-	-24	-0-	36	1	7318	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	7071	-0-	-39	-0-	34	1	7037	3	N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	37	1	7499	3	N	-0-					-0-
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	N	-0-					-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	34	1	7027	3	N	-0-					-0-
*03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	40	1	7675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11220	X	11059	-0-	-161	-0-	48	1	11011	3	N	-0-					-0-
*05	11842	X	11667	-0-	-175	-0-	59	1	11608	3	N	-0-					-0-
*06	11460	X	10704	-0-	-756	-0-	55	1	10649	3	N	-0-					-0-
*07	11842	X	11432	-0-	-410	-0-	57	1	11375	3	N	-0-					-0-
*08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	59	1	11674	3	N	-0-					-0-
*09	11280	X	10942	-0-	-338	-0-	55	1	10887	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	11006	-0-	-650	-0-	54	1	10952	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	10534	-0-	-806	-0-	51	1	10483	3	N	-0-					-0-
12	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	57	1	11612	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	51	1	10200	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9305	-0-	-915	-0-	45	1	9260	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	10020	-0-	-1450	-0-	53	1	9967	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8070	X	7943	-0-	-127	-0-	35	1	7908	3	N	-0-					-0-
*05	8308	X	8171	-0-	-137	-0-	41	1	8130	3	N	-0-					-0-
*06	8040	X	7886	-0-	-154	-0-	40	1	7846	3	N	-0-					-0-
*07	8308	X	7925	-0-	-383	-0-	40	1	7885	3	N	-0-					-0-
*08	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	39	1	7741	3	N	-0-					-0-
*09	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	39	1	7626	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	40	1	8110	3	N	-0-					-0-
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	N	-0-					-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	42	1	8565	3	N	-0-					-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	43	1	8483	3	N	-0-					-0-
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-					-0-
*03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	43	1	8228	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7777	-0-	-1182	-0-	262	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7346	-0-	-1324	-0-	242	1	7104	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7555	-0-	-1373	-0-	253	1	7302	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	258	1	7587	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	218	1	6402	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	253	1	7417	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	257	1	7425	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	249	1	7211	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7217	-0-	-378	-0-	256	1	6961	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6902	-0-	-693	-0-	246	1	6656	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	212	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	234	1	6689	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	15617	-0-	-224	-0-	570	1	15047	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15076	-0-	-254	-0-	547	1	14529	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	518	1	13515	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14614	-0-	-1227	-0-	553	1	14061	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	13777	-0-	-531	-0-	502	1	13275	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	15528	-0-	-96	-0-	568	1	14960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	515	1	14780	2	N	-0-					-0-
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	488	1	14343	2	N	-0-					-0-
12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	506	1	14628	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	13610	2	N	-0-					-0-
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	453	1	13321	2	N	-0-					-0-
*03	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	503	1	14731	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1248	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1059	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1198	1	2739	2	N	-0-					-0-
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1048	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	2	N	-0-					-0-
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	957	1	2565	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

*04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	18	1	4048	3	N	21					102
							23	9									
*05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	22	1	4326	3	N	-0-					102
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	24	1	4595	3	N	13					115
							14	9									
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	23	1	4507	3	N	12					127
							13	9									
*08	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	21	1	4174	3	N	19					146
							21	9									
*09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	19	1	3797	3	N	14					160
							15	9									
10	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	20	1	4113	3	N	23					183
							25	9									
11	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	19	1	3896	3	N	22					205
							24	9									
12	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	21	1	4164	3	N	14					219
							15	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	1	180	1			40
							1	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					40
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4027	3	N	26					66
							29	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3360	X	1743	-0-	-1617	-0-	557	1	1186	3	Y	-0-			72
*05	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	4	1	731	3	Y	-0-			72
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	275	1	4196	3	Y	-0-			72
*07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	20	1	3877	3	Y	-0-			72
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	22	1	4316	3	Y	47			119
							52	9							
*09	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	17	1	3349	3	Y	-0-			119
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			119
11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-			119
12	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-			119
01	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-			119
02	3528	X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-			119
03	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-			119

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	690	1	9683	3	N	-0-			-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-			-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-			-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-			-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-			-0-
*03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	784	1	4620	3	N	-0-			-0-
11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	224	1	13681	3	N	-0-			-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-			-0-
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-			-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-			-0-
*03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-			-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-			-0-
12	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-			-0-
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-			-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-			-0-
*03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-			-0-
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	182	1	4037	2	N	-0-			-0-
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	145	1	3615	2	N	-0-			-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	N	-0-			-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	3541	2	N	-0-			-0-
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. 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
*04	10170	X	9735	-0-	-435	-0-	42	1	9693	3	N	-0-					-0-
*05	10509	X	10149	-0-	-360	-0-	51	1	10098	3	N	-0-					-0-
*06	10170	X	9831	-0-	-339	-0-	50	1	9781	3	N	-0-					-0-
*07	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	51	1	10030	3	N	-0-					-0-
*08	10137	X	10041	-0-	-96	-0-	51	1	9990	3	N	-0-					-0-
*09	9840	X	9580	-0-	-260	-0-	48	1	9532	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	9968	-0-	-200	-0-	49	1	9919	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	9631	-0-	-209	-0-	46	1	9585	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	9801	-0-	-119	-0-	48	1	9753	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	9730	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	8725	3	N	-0-					-0-
*03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	9969	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	19	1	6533	3	N	-0-					-0-
*05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	23	1	6733	3	N	-0-					-0-
*06	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	22	1	6459	3	N	-0-					-0-
*07	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	34	1	6734	3	N	-0-					-0-
*08	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	34	1	6767	3	N	-0-					-0-
*09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	32	1	6382	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	32	1	6586	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6272	-0-	-298	-0-	30	1	6242	3	N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6449	3	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	5805	3	N	-0-					-0-
*03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	6286	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6830	-0-	-734	-0-	230	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	224	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7150	-0-	-166	-0-	239	1	6911	2	N	-0-					-0-
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	6927	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	676	1	3538	3	N	-0-					-0-
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	700	1	3613	3	N	-0-					-0-
*06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	675	1	3444	3	N	-0-					-0-
*07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	700	1	3560	3	N	-0-					-0-
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	699	1	3343	3	N	-0-					-0-
*09	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	670	1	2759	3	N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	696	1	3308	3	N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	679	1	3904	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	659	1	3562	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	3702	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 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
10	9331	X	9217	-0-	-114	-0-	310	1	8907	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8736	-0-	-444	-0-	288	1	8448	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8919	-0-	-536	-0-	298	1	8621	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	8307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	7462	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	7562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	42	1	9493	3	Y	-0-					-0-
*05	10571	X	9511	-0-	-1060	-0-	48	1	9463	3	Y	-0-					-0-
*06	9480	X	9172	-0-	-308	-0-	47	1	9125	3	Y	-0-					-0-
*07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	49	1	9758	3	Y	-0-					-0-
*08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	49	1	9539	3	Y	-0-					-0-
*09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	48	1	9568	3	Y	-0-					-0-
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	9103	-0-	-377	-0-	44	1	9059	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9602	-0-	-225	-0-	47	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	810	1	5667	3	N	-0-					36
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	781	1	3	2	N	-0-					36
							5254	3									
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	797	1	12	2	N	117	89	1			64
							5529	3	129	9							
01	6293	X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-					64
							5376	3									
02	5684	X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-					64
03	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80					144
							88	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	404	1	10112	2	N	-0-					-0-
*11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	403	1	8956	2	N	-0-					-0-
*12	11346	X	5617	-0-	-5729	-0-	216	1	5401	2	N	-0-					-0-
*01	11346	X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3638	-0-	-472	-0-	2	2	3636	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	8	2	3557	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

10	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	170	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4823	-0-	-547	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

10	18848	X	18025	-0-	-823	-0-	607	1	17418	2	N	-0-					-0-
11	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	656	1	19273	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	18952	-0-	-268	-0-	634	1	18318	2	N	-0-					-0-
01	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

*04	10950	X	10476	-0-	-474	-0-	403	1	10073	3	N	-0-					-0-
*05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	434	1	10928	3	N	-0-					-0-
*06	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	431	1	10316	3	N	-0-					-0-
*07	11439	X	9879	-0-	-1560	-0-	437	1	9442	3	N	-0-					-0-
*08	11439	X	10798	-0-	-641	-0-	441	1	10357	3	N	-0-					-0-
*09	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	394	1	9020	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	9408	-0-	-1969	-0-	333	1	9075	3	N	-0-					-0-
11	10740	X	9367	-0-	-1373	-0-	346	1	9021	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10179	-0-	-82	-0-	411	1	9768	3	N	-0-					-0-
01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

10	5456	X	5395	-0-	-61	-0-	207	1	5188	2	N	-0-					-0-
*11	5280	X	2614	-0-	-2666	-0-	113	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3492	-0-	-2305	-0-	581	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-					-0-
*03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

10	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	326	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8547	-0-	-873	-0-	295	1	8252	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8634	-0-	-852	-0-	301	1	8333	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	478	1	2763	3	N	-0-					-0-
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	664	1	2358	3	N	-0-					-0-
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	680	1	2256	3	N	-0-					-0-
*07	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	570	1	1540	3	N	-0-					-0-
*08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	672	1	2379	3	N	-0-					-0-
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	670	1	3314	3	N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	718	1	5324	3	N	-0-					-0-
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	681	1	5363	3	N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	711	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-					-0-
*03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7020	X	5934	-0-	-1086	-0-	26	1	5907	3	Y	1					28
							1	9									
*05	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	30	1	5855	3	Y	2					30
							2	9									
*06	6750	X	5120	-0-	-1630	-0-	26	1	5072	3	Y	20	50	1			-0-
							22	9									
*07	6975	X	5233	-0-	-1742	-0-	26	1	5206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	30	1	5959	3	Y	-0-					-0-
*09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	38	1	7506	3	Y	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	39	1	8037	3	Y	-0-					-0-
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	38	1	7900	3	Y	-0-					-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	39	1	7916	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11					11
							12	9									
03	8215	X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9					20
							10	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	36	1	8291	3	Y	-0-					-0-
*05	8835	X	8596	-0-	-239	-0-	43	1	8553	3	Y	-0-					-0-
*06	8430	X	7323	-0-	-1107	-0-	37	1	7286	3	Y	-0-					-0-
*07	8711	X	7532	-0-	-1179	-0-	38	1	7494	3	Y	-0-					-0-
*08	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	39	1	7653	3	Y	-0-					-0-
*09	8340	X	7356	-0-	-984	-0-	37	1	7319	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7564	-0-	-1023	-0-	37	1	7527	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	7267	-0-	-173	-0-	35	1	7232	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	37	1	7511	3	Y	-0-					-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	-0-					-0-
*03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10440	X	6968	-0-	-3472	-0-	20	1	6948	3	N	-0-					-0-
*05	10788	X	8092	-0-	-2696	-0-	27	1	8065	3	N	-0-					-0-
*06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	37	1	10689	3	N	-0-					-0-
*07	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	39	1	11514	3	N	-0-					-0-
*08	10788	X	9225	-0-	-1563	-0-	31	1	9194	3	N	-0-					-0-
*09	10440	X	10340	-0-	-100	-0-	52	1	10288	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	51	1	10332	3	N	-0-					-0-
11	10440	X	9954	-0-	-486	-0-	48	1	9906	3	N	-0-					-0-
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	52	1	10520	3	N	-0-					-0-
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-					-0-
*03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	7985	-0-	-1222	-0-	269	1	7716	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7375	-0-	-1535	-0-	243	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	270	1	7800	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

10	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	141	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	126	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	132	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					1
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

*04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	39	1	8787	3	N	-0-					-0-
*05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	48	1	9373	3	N	-0-					-0-
*06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	46	1	8935	3	N	-0-					-0-
*07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	45	1	8839	3	N	-0-					-0-
*08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	46	1	9073	3	N	-0-					-0-
*09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	44	1	8753	3	N	-0-					-0-
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	44	1	9068	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7805	-0-	-745	-0-	38	1	7767	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8805	-0-	-309	-0-	43	1	8762	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

*09	4440	X	3893	-0-	-547	-0-	463	1	3430	2	N	-0-					-0-
*10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	476	1	3736	2	N	-0-					-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	557	1	3355	2	N	-0-					-0-
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	394	1	2936	2	N	-0-					-0-
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	319	1	2761	2	N	-0-					-0-
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	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 #: 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
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-					-0-
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	35	1	7919	3	N	48					155
							53	9									
*05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	49	1	9661	3	N	24	159	1			20
							26	9									
*06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	38	1	7349	3	N	43					63
							47	9									
*07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	33	1	6478	3	N	44					107
							48	9									
*08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	35	1	6859	3	N	31					138
							34	9									
*09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	29	1	5824	3	N	64	184	1			18
							70	9									
10	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	24	1	4901	3	N	22					40
							24	9									
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	23	1	4674	3	N	29					69
							32	9									
12	6634	X	4761	-0-	-1873	-0-	23	1	4709	3	N	26					95
							29	9									
01	6634	X	4416	-0-	-2218	-0-	22	1	4366	3	N	25					120
							28	9									
02	5516	X	4767	-0-	-749	-0-	23	1	4688	3	N	51	159	1			12
							56	9									
*03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	3	N	20					32
							22	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	20	1	4575	3	N	-0-					-0-
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	23	1	4504	3	N	-0-					-0-
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	23	1	4583	3	N	-0-					-0-
*08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	N	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	21	1	4270	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	218	1	6254	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	202	1	5921	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6318	-0-	-378	-0-	211	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14250	X	13688	-0-	-562	-0-	59 65	1 9	13564	3	Y	59					78
*05	14725	X	14019	-0-	-706	-0-	71	1	13948	3	Y	-0-	72	1			6
*06	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	70 1	1 9	13674	3	Y	1	1	1			6
*07	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	71	1	14033	3	Y	-0-					6
*08	15283	X	13938	-0-	-1345	-0-	71	1	13867	3	Y	-0-					6
*09	13740	X	13416	-0-	-324	-0-	68	1	13348	3	Y	-0-					6
10	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	73	1	14830	3	Y	-0-					6
11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	69	1	14262	3	Y	-0-					6
12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	Y	-0-					6
01	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-					6
02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-					6
*03	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9563	-0-	-202	-0-	344	1	9219	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	9350	-0-	-100	-0-	331	1	9019	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8681	-0-	-1487	-0-	318	1	8363	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	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
10	3100	N	3316	-0-	216	216	127	1	3189	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3205	-0-	205	421	138	1	3067	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	510	123	1	3066	2	N	-0-					-0-
*01	3779	X	3269	-0-	-510	-0-	111	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	N	-0-					-0-
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	83	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
*03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	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 #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	39	1	8889	3	N	-0-					-0-
*05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	47	1	9223	3	N	-0-					-0-
*06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	45	1	8784	3	N	-0-					-0-
*07	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	46	1	9010	3	N	-0-					-0-
*08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	46	1	8996	3	N	-0-					-0-
*09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	44	1	8705	3	N	-0-					-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	44	1	8932	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	8450	-0-	-100	-0-	41	1	8409	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8926	-0-	-33	-0-	44	1	8882	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-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
*04	9690	X	1618	-0-	-8072	-0-	7	1	1609	3	N	2					147
							2	9									
*05	10013	X	269	-0-	-9744	-0-	1	1	268	3	N	-0-					147
*06	9690	X	5579	-0-	-4111	-0-	601	1	4950	3	N	25					172
							28	9									
*07	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	774	1	5968	3	N	19					191
							21	9									
*08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	770	1	5042	3	N	14					205
							15	9									
*09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	752	1	6378	3	N	-0-	172	1			34
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	782	1	7757	3	N	39					73
							43	9									
11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	754	1	6957	3	N	131	182	1			22
							144	9									
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	781	1	7458	3	N	12					34
							13	9									
01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43					77
							47	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1			20
							147	9									
03	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-					20

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
*04	13500	X	12389	-0-	-1111	-0-	36	1	12353	3	N	-0-					20
*05	13826	X	11831	-0-	-1995	-0-	60	1	11771	3	N	-0-					20
*06	13500	X	12245	-0-	-1255	-0-	63	1	12182	3	N	-0-					20
*07	13950	X	11988	-0-	-1962	-0-	60	1	11928	3	N	-0-					20
*08	13950	X	12783	-0-	-1167	-0-	65	1	12718	3	N	-0-					20
*09	12390	X	11929	-0-	-461	-0-	60	1	11869	3	N	-0-					20
10	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	61	1	12392	3	N	-0-					20
11	12360	X	11654	-0-	-706	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					20
12	12772	X	12158	-0-	-614	-0-	60	1	12098	3	N	-0-					20
01	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-					20
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-					20
03	12462	X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-					20

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 #: 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
*04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	34	1	7826	3	Y	-0-					4
*05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	41	1	8135	3	Y	-0-					4
*06	8130	X	7838	-0-	-292	-0-	40	1	7798	3	Y	-0-					4
*07	8401	X	8234	-0-	-167	-0-	41	1	8193	3	Y	-0-					4
*08	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					4
*09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	Y	-0-					4
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	41	1	8309	3	Y	-0-					4
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	Y	-0-					4
12	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	41	1	8300	3	Y	-0-					4
01	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-					4
02	7616	X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-					4
*03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-					4

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
*04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	38	1	8570	3	Y	6					21
							7	9									
*05	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	44	1	8756	3	Y	18	39	1			-0-
							20	9									
*06	8910	X	8458	-0-	-452	-0-	43	1	8414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	45	1	8838	3	Y	-0-					-0-
*08	9207	X	8395	-0-	-812	-0-	43	1	8352	3	Y	-0-					-0-
*09	8610	X	8103	-0-	-507	-0-	41	1	8062	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8782	-0-	-115	-0-	43	1	8739	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8147	-0-	-463	-0-	39	1	8084	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	8618	X	8282	-0-	-336	-0-	41	1	8240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2					2
							2	9									
03	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1			-0-
							23	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
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	887	1	3973	3	N	92					114
							101	9									
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	918	1	3778	3	N	65	169	1			10
							72	9									
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	890	1	3806	3	N	-0-					10
*07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	918	1	3666	3	N	127					137
							140	9									
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	918	1	3748	3	N	67	172	1			32
							74	9									
*09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	889	1	3693	3	N	69					101
							76	9									
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	917	1	3750	3	N	97					198
							107	9									
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	887	1	3591	3	N	63	182	1			79
							69	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	917	1	3664	3	N	4					83
							4	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	895	1	3612	3	N	133	171	1			45
							146	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	829	1	3384	3	N	81					126
							89	9									
*03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3587	3	N	58					184
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	717	1	1952	2	N	-0-			-0-
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	778	1	1578	2	N	-0-			-0-
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	823	1	1907	2	N	-0-			-0-
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	739	1	1449	2	N	-0-			-0-
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	763	1	1606	2	N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	204	1	5096	2	N	-0-			-0-
*11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	201	1	4465	2	N	-0-			-0-
*12	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	167	1	4151	2	N	-0-			-0-
*01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	168	1	4768	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4026	-0-	-454	-0-	129	1	3897	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	134	1	3965	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

*04	8610	X	7690	-0-	-920	-0-	34	1	7656	3	N	-0-			-0-
*05	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	44	1	8580	3	N	-0-			-0-
*06	8370	X	8208	-0-	-162	-0-	42	1	8166	3	N	-0-			-0-
*07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	43	1	8526	3	N	-0-			-0-
*08	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	43	1	8526	3	N	-0-			-0-
*09	8340	X	8263	-0-	-77	-0-	42	1	8221	3	N	-0-			-0-
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	42	1	8579	3	N	-0-			-0-
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	40	1	8309	3	N	-0-			-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	42	1	8533	3	N	-0-			-0-
01	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	42	1	8417	3	N	-0-			-0-
02	7784	X	7618	-0-	-166	-0-	37	1	7581	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	43	1	8211	3	N	-0-			-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

*04	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	31	1	7003	3	N	-0-			-0-
*05	7812	X	6752	-0-	-1060	-0-	34	1	6718	3	N	-0-			-0-
*06	7560	X	6336	-0-	-1224	-0-	32	1	6304	3	N	-0-			-0-
*07	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	35	1	6942	3	N	-0-			-0-
*08	7409	X	7146	-0-	-263	-0-	36	1	7110	3	N	-0-			-0-
*09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	36	1	7136	3	N	-0-			-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	35	1	7231	3	N	-0-			-0-
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6930	3	N	-0-			-0-
12	7192	X	6858	-0-	-334	-0-	34	1	6824	3	N	-0-			-0-
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	36	1	7140	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	6374	-0-	-122	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-
*03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	39	1	7423	3	N	-0-			-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	271	1	6786	2	N	-0-			-0-
*11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	329	1	7300	2	N	-0-			-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-			-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-			-0-
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	223	1	6697	2	N	-0-			-0-
*03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	251	1	7459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-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
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	973	1	6985	2	N	-0-					-0-
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	964	1	7465	2	N	-0-					-0-
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	976	1	6890	2	N	-0-					-0-
*01	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	438	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5142	-0-	-794	-0-	544	1	4598	2	N	-0-					-0-
*03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	814	1	7862	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
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	750	1	3730	2	N	-0-					-0-
*11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	883	1	6108	2	N	-0-					-0-
*12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	939	1	4588	2	N	-0-					-0-
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	798	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	803	1	5066	2	N	-0-					-0-
*03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	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
10	10695	X	9144	-0-	-1551	-0-	328	1	8816	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	8870	-0-	-1480	-0-	315	1	8555	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8469	-0-	-2133	-0-	311	1	8158	2	N	-0-					-0-
*01	9579	X	6225	-0-	-3354	-0-	682	1	5543	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	5959	-0-	-2693	-0-	631	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	5981	-0-	-3195	-0-	562	1	5419	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	117	1	1950	3	Y	26	71	1			40
							29	9									
*05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	990	1	1461	3	Y	3	2	1			41
							3	9									
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1028	1	1862	3	Y	-0-					41
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1041	1	2477	3	Y	23					64
							25	9									
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1031	1	2372	3	Y	15	66	1			13
							17	9									
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1061	1	1606	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1077	1	2119	3	Y	23					36
							25	9									
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1064	1	2198	3	Y	31	65	1			2
							34	9									
12	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	641	1	1689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1064	1	2027	3	Y	35					37
							39	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	990	1	1478	3	Y	51					88
							56	9									
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1098	1	1887	3	Y	-0-					88

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
10	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	643	1	3747	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2558	-0-	-2242	-0-	596	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	699	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	788	1	5301	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	683	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	722	1	3330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	769	1	6579	3	N	-0-					1
11	3780	X	841	-0-	-2939	-0-	840	1	1	3	N	-0-					1
12	16182	X	787	-0-	-15395	-0-	787	1			N	-0-					1
01	16182	X	758	-0-	-15424	-0-	758	1			N	-0-					1
02	12404	X	652	-0-	-11752	-0-	652	1			N	-0-					1
03	7347	X	868	-0-	-6479	-0-	868	1			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1325	1	4983	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5878	-0-	2778	2778	1109	1	4769	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	7650	-0-	4650	7428	561	1	7089	2	N	-0-					-0-
*12	15334	X	7906	-0-	-7428	-0-	1616	1	6290	2	N	-0-					-0-
*01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1312	1	5523	2	N	-0-					-0-
*02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1037	1	4896	2	N	-0-					-0-
*03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	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
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	96	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	93	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2780	-0-	-227	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	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
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	12	44	1			32
							13	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	5	1	895	3	Y	7					39
							8	9									
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	10					49
							11	9									
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	16					65
							18	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	Y	14					79
							15	9									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	2	78	1			3
							2	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	10					27
							11	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	956	3	Y	14	39	1			2
							15	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	11					13
							12	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	13					26
							14	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	17	18	1			25
							19	9									

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
10	6138	X	5087	-0-	-1051	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4787	-0-	-669	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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
10	11563	X	10644	-0-	-919	-0-	358	1	10286	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10175	-0-	-625	-0-	335	1	9840	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10286	-0-	-874	-0-	344	1	9942	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	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
*04	6630	X	5244	-0-	-1386	-0-	23	1	5221	3	N	-0-					-0-
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	36	1	7001	3	N	-0-					-0-
*06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	37	1	7150	3	N	-0-					-0-
*07	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	29	1	5690	3	N	-0-					-0-
*08	6851	X	5061	-0-	-1790	-0-	26	1	5035	3	N	-0-					-0-
*09	6630	X	4262	-0-	-2368	-0-	21	1	4241	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	5890	-0-	-961	-0-	29	1	5861	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	1229	-0-	-5401	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	152	-0-	-5025	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-					-0-
*03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	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
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	160	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
*03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	299	1	800	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
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6801	-0-	-1011	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6444	-0-	-612	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	173	-0-	-75	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	122	-0-	-118	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	880	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	900	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	906	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	827	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	915	1	2956	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 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
10	10819	X	10454	-0-	-365	-0-	352	1	10102	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	10258	-0-	-212	-0-	338	1	9920	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10273	-0-	-670	-0-	344	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10339	-0-	-201	-0-	341	1	9998	2	N	-0-					-0-
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	327	1	9627	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10582	-0-	-20	-0-	350	1	10232	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
10	5239	X	3877	-0-	-1362	-0-	131	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	152	1	4385	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	141	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	150	1	4402	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	222	1	5544	2	N	-0-					-0-
*11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	237	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	222	1	5550	2	N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	215	1	6379	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
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-					-0-
11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9598	-0-	-1035	-0-	321	1	9277	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9654	-0-	-979	-0-	318	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8512	-0-	-588	-0-	280	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	301	1	8822	2	N	-0-					-0-

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
*04	3000	X	1676	-0-	-1324	-0-	575	1	1095	3	N	5					138
							6	9									
*05	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	601	1	2388	3	N	1					139
							1	9									
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	582	1	2419	3	N	4					143
							4	9									
*07	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	600	1	2185	3	N	6					149
							7	9									
*08	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	596	1	1308	3	N	-0-					149
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	584	1	2772	3	N	3					152
							3	9									
10	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	600	1	2174	3	N	7					159
							8	9									
11	3000	X	2304	-0-	-696	-0-	578	1	1713	3	N	12					171
							13	9									
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	601	1	2403	3	N	16					187
							18	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	603	1	2774	3	N	10					197
							11	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	543	1	2323	3	N	3	172	1			28
							3	9									
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	602	1	2396	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-					-0-
*03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*04	9060	X	8673	-0-	-387	-0-	37 106	1 9	8530	3	N	96	178	1			74
*05	9362	X	8923	-0-	-439	-0-	45 57	1 9	8821	3	N	52					126
*06	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	41 107	1 9	7975	3	N	97	181	1			42
*07	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	44 101	1 9	8801	3	N	92					134
*08	9207	X	8929	-0-	-278	-0-	45 64	1 9	8820	3	N	58					192
*09	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	43 100	1 9	8522	3	N	91	183	1			100
10	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	43 92	1 9	8721	3	N	84					184
11	8670	X	8119	-0-	-551	-0-	39 98	1 9	7982	3	N	89	184	1			89
12	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	43 120	1 9	8681	3	N	109	171	1			27
01	8959	X	8395	-0-	-564	-0-	41 112	1 9	8242	3	N	102					129
02	8092	X	6978	-0-	-1114	-0-	33 85	1 9	6860	3	N	77	179	1			27
03	8866	X	7584	-0-	-1282	-0-	39 69	1 9	7476	3	N	63					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4020	X	3150	-0-	-870	-0-	375	1	2775	2	N	-0-					-0-
*10	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	490	1	3847	2	N	-0-					-0-
*11	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	709	1	4273	2	N	-0-					-0-
*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	633	1	4709	2	N	-0-					-0-
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	504	1	4375	2	N	-0-					-0-
*03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	N	-0-					-0-

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
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	299	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	906	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	968	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	455	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	7689	2	N	-0-					-0-
*03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	291	1	8153	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
10	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			N	-0-					34
11	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					34
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13770	X	12607	-0-	-1163	-0-	37	1	12570	3	N	-0-					-0-
*05	13764	X	13017	-0-	-747	-0-	66	1	12951	3	N	-0-					-0-
*06	13320	X	12529	-0-	-791	-0-	64	1	12465	3	N	-0-					-0-
*07	13330	X	12632	-0-	-698	-0-	63	1	12569	3	N	-0-					-0-
*08	13330	X	12739	-0-	-591	-0-	64	1	12675	3	N	-0-					-0-
*09	12600	X	12264	-0-	-336	-0-	62	1	12202	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12867	-0-	-153	-0-	63	1	12804	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12408	-0-	-132	-0-	60	1	12348	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12708	-0-	-33	-0-	62	1	12646	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12619	-0-	-246	-0-	63	1	12556	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11382	-0-	-238	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12323	-0-	-542	-0-	65	1	12258	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	3348	-0-	-5208	-0-	675	1	2673	2	N	-0-					-0-
*11	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	951	1	6992	2	N	-0-					-0-
*12	10075	X	2204	-0-	-7871	-0-	543	1	1661	2	N	-0-					-0-
*01	10075	X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	302	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	311	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	325	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	541	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5953	2	N	-0-					-0-
*03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	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
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	699	1	2710	3	N	1					173
							1	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	675	1	1	2	N	1	160	1			14
							2593	3	1	9							
12	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	686	1	5	2	N	-0-					14
							2245	3									
*01	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	648	1	2	2	N	-0-					14
							1655	3									
*02	3080	X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-					14
03	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-					14

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	253	1	6991	2	N	-0-					-0-
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	251	1	6940	2	N	-0-					-0-
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-					-0-
*03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	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
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	396	1	8472	2	N	-0-					-0-
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	403	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	418	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	687	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7548	-0-	-628	-0-	389	1	7159	2	N	-0-					-0-
*03	8866	X	8227	-0-	-639	-0-	511	1	7716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	13159	-0-	-1070	-0-	459	1	12700	2	N	-0-			-0-
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	473	1	13238	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12711	-0-	-774	-0-	443	1	12268	2	N	-0-			-0-
01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	503	1	13473	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	395	1	11057	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	430	1	11958	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
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3865	3	N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-			-0-
							3649	3							
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	-0-			-0-
							3705	3							
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-			-0-
							4226	3							
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	20	1	3352	3	N	-0-			-0-
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	22	1	3712	3	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
10	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	230	1	6600	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6370	-0-	-290	-0-	210	1	6160	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	213	1	6154	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	200	1	5879	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	178	1	5230	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	189	1	5518	2	N	-0-			-0-

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
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-			-0-
*11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1015	1	4935	2	N	-0-			-0-
*12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	998	1	6888	2	N	-0-			-0-
*01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	862	1	5547	2	N	-0-			-0-
*03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	954	1	6265	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8280	X	8027	-0-	-253	-0-	35	1	7992	3	N	-0-			-0-
*05	8432	X	8294	-0-	-138	-0-	42	1	8252	3	N	-0-			-0-
*06	8130	X	7924	-0-	-206	-0-	41	1	7883	3	N	-0-			-0-
*07	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	42	1	8218	3	N	-0-			-0-
*08	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	42	1	8206	3	N	-0-			-0-
*09	8040	X	7855	-0-	-185	-0-	40	1	7815	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	39	1	8023	3	N	-0-			-0-
11	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	37	1	7653	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	38	1	7802	3	N	-0-			-0-
01	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	40	1	8044	3	N	-0-			-0-
02	7336	X	7075	-0-	-261	-0-	34	1	7041	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	41	1	7711	3	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	905	1	15329	2	N	-0-			-0-
*11	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	932	1	13706	2	N	-0-			-0-
*12	14353	X	13766	-0-	-587	-0-	796	1	12970	2	N	-0-			-0-
*01	16244	X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6330	X	1294	-0-	-5036	-0-	728	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	6541	X	1252	-0-	-5289	-0-	587	1	665	2	N	-0-					-0-
*11	6330	X	5654	-0-	-676	-0-	562	1	5092	2	N	-0-					-0-
*12	6727	X	5449	-0-	-1278	-0-	1267	1	4182	2	N	-0-					-0-
*01	6727	X	5030	-0-	-1697	-0-	1099	1	3931	2	N	-0-					-0-
*02	6104	X	3151	-0-	-2953	-0-	749	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1150	1	4720	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	720	1	4350	2	N	-0-					-0-
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1232	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-					-0-
*03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	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
10	10199	X	10100	-0-	-99	-0-	340	1	9760	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9259	-0-	-461	-0-	305	1	8954	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8427	-0-	-1183	-0-	282	1	8145	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-					-0-
*03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	14142	-0-	-924	-0-	544	1	13598	2	N	-0-					-0-
*11	14580	X	13311	-0-	-1269	-0-	574	1	12737	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13275	-0-	-1791	-0-	512	1	12763	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	10470	X	9426	-0-	-1044	-0-	41	1	9385	3	Y	-0-					20
*05	10819	X	9883	-0-	-936	-0-	50	1	9832	3	Y	1					21
							1	9									
*06	10050	X	8900	-0-	-1150	-0-	46	1	8854	3	Y	-0-					21
*07	9951	X	9142	-0-	-809	-0-	46	1	9095	3	Y	1					22
							1	9									
*08	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	45	1	8760	3	Y	-0-					22
*09	9570	X	8088	-0-	-1482	-0-	41	1	8047	3	Y	-0-					22
10	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	42	1	8674	3	Y	-0-					22
11	8910	X	8201	-0-	-709	-0-	40	1	8161	3	Y	-0-					22
12	9145	X	8230	-0-	-915	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					22
01	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	34	1			3
							17	9									
02	7868	X	7359	-0-	-509	-0-	36	1	7320	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	38	1	7240	3	Y	28	20	1			11
							31	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	25	1	5698	3	N	49	48	1			36
							54	9									
*05	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	28	1	5494	3	N	38	56	1			18
							42	9									
*06	6390	X	5329	-0-	-1061	-0-	27	1	5235	3	N	61					79
							67	9									
*07	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	27	1	5365	3	N	21	69	1			31
							23	9									
*08	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	29	1	5658	3	N	40					71
							44	9									
*09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	32	1	6240	3	N	54					125
							59	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	28	1	5684	3	N	25	101	1			49
							28	9									
11	5550	X	5477	-0-	-73	-0-	26	1	5399	3	N	47					96
							52	9									
12	6138	X	5679	-0-	-459	-0-	28	1	5625	3	Y	24	112	1			8
							26	9									
01	6138	X	5362	-0-	-776	-0-	27	1	5283	3	Y	47	1	1			54
							52	9									
02	5544	X	5157	-0-	-387	-0-	25	1	5058	3	Y	67					121
							74	9									
03	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	29	1	5534	3	Y	8	102	1			27
							9	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	36	1	8232	3	N	-0-					-0-
*05	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	41	1	8010	3	N	-0-					-0-
*06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	43	1	8350	3	N	-0-					-0-
*07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	44	1	8682	3	N	-0-					-0-
*08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	44	1	8662	3	N	-0-					-0-
*09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	43	1	8395	3	N	-0-					-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	41	1	8293	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	37	1	7570	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	7783	-0-	-928	-0-	38	1	7745	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	X	48	-0-	-822	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*05	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	131	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3060	-0-	-1094	-0-	120	1	2940	2	N	-0-					-0-
*01	4154	X	2524	-0-	-1630	-0-	94	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	177	1	5023	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	3625	-0-	-2585	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4187	-0-	-1052	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
*01	5239	X	4571	-0-	-668	-0-	170	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4406	-0-	-326	-0-	125	1	4281	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	165	1	4628	2	N	-0-					-0-

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
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	136	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-
*01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	137	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	93	1	3187	2	N	-0-					-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	8680	X	8108	-0-	-572	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
*11	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	335	1	7430	2	N	-0-					-0-
*12	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	312	1	7767	2	N	-0-					-0-
*01	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	276	1	7840	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	235	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	259	1	7699	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

*04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	43	1	9747	3	N	34	84	1			57
							37	9									
*05	9486	X	9441	-0-	-45	-0-	48	1	9387	3	N	5					62
							6	9									
*06	9180	X	8069	-0-	-1111	-0-	41	1	8011	3	N	15					77
							17	9									
*07	9486	X	8848	-0-	-638	-0-	44	1	8784	3	Y	18	63	1			32
							20	9									
*08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	47	1	9258	3	Y	28	3	1			57
							31	9									
*09	9180	X	9088	-0-	-92	-0-	46	1	9008	3	Y	31	58	1			30
							34	9									
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	46	1	9390	3	Y	29	29	1			30
							32	9									
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9048	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	Y	53	53	1			30
							58	9									
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	50	1	9970	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
02	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	42	1	8714	3	Y	39	40	1			29
							43	9									
*03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	50	1	9413	3	Y	3	3	1			30
							3	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

*04	10830	X	9721	-0-	-1109	-0-	28	1	9693	3	Y	-0-					-0-
*05	11191	X	9977	-0-	-1214	-0-	50	1	9927	3	Y	-0-					-0-
*06	10200	X	9531	-0-	-669	-0-	49	1	9482	3	Y	-0-					-0-
*07	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	49	1	9755	3	Y	-0-					-0-
*08	10540	X	9433	-0-	-1107	-0-	48	1	9385	3	Y	-0-					-0-
*09	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	45	1	8986	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9357	-0-	-625	-0-	46	1	9311	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8690	-0-	-850	-0-	42	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	9577	-0-	-219	-0-	47	1	9530	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	42	1	8334	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7704	-0-	-752	-0-	37	1	7667	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8382	-0-	-1197	-0-	44	1	8338	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	4976	-0-	-34	-0-	22	1	4937	3	Y	15	85	1			17
							17	9									
*05	5518	X	4512	-0-	-1006	-0-	23	1	4475	3	Y	13					30
							14	9									
*06	7440	X	5822	-0-	-1618	-0-	29	1	5726	3	Y	61	33	1			58
							67	9									
*07	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	30	1	5917	3	Y	2	1	1			59
							2	9									
*08	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	30	1	5946	3	Y	1					60
							1	9									
*09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	41	1	8132	3	Y	-0-					60
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	42	1	8652	3	Y	-0-	20	1			40
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	39	1	8122	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8264	3	Y	49	54	1			35
							54	9									
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	41	1	8216	3	Y	2	1	1			36
							2	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	6948	3	Y	48	39	1			45
							53	9									
*03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	Y	9	3	1			51
							10	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

10	7471	X	6208	-0-	-1263	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4965	-0-	-1245	-0-	163	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	213	1	6163	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4225	-0-	-2161	-0-	139	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2923	-0-	-2845	-0-	96	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4571	-0-	-1815	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

10	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	826	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	798	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	834	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	805	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	728	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2710	-0-	-2126	-0-	779	1	1931	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	495	1	14194	2	N	-0-					-0-
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	577	1	16942	2	N	-0-					-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	571	1	16504	2	N	-0-					-0-
01	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	595	1	17480	2	N	-0-					-0-
02	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	494	1	14537	2	N	-0-					-0-
*03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	559	1	16346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "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
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	852	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	880	1	6488	2	N	-0-			-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	909	1	6602	2	N	-0-			-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	853	1	6496	2	N	-0-			-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	807	1	5972	2	N	-0-			-0-
*03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	875	1	5767	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	612	1	7208	2	N	-0-			-0-
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	622	1	8902	2	N	-0-			-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-			-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-			-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-			-0-
*03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

*04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	55	1	12462	3	N	-0-			-0-
*05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	64	1	12553	3	N	-0-			-0-
*06	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	63	1	12184	3	N	-0-			-0-
*07	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	63	1	12563	3	N	-0-			-0-
*08	12121	X	11670	-0-	-451	-0-	59	1	11611	3	N	-0-			-0-
*09	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	61	1	12045	3	N	-0-			-0-
10	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	60	1	12317	3	N	-0-			-0-
11	11730	X	11607	-0-	-123	-0-	56	1	11551	3	N	-0-			-0-
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	57	1	11469	3	N	-0-			-0-
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-			-0-
02	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

10	10571	X	10069	-0-	-502	-0-	339	1	9730	2	N	-0-			-0-
11	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	318	1	9344	2	N	-0-			-0-
12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	355	1	10276	2	N	-0-			-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-			-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-			-0-
*03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

*04	5070	X	986	-0-	-4084	-0-	4	1	982	3	N	-0-			-0-
*05	5146	X	814	-0-	-4332	-0-	4	1	810	3	N	-0-			-0-
*06	4980	X	1038	-0-	-3942	-0-	5	1	1033	3	N	-0-			-0-
*07	2635	X	1455	-0-	-1180	-0-	7	1	1448	3	N	-0-			-0-
*08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	N	-0-			-0-
*09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-
10	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	6	1	1171	3	N	-0-			-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-			-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	531	1	3196	2	N	-0-			-0-
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1101	1	6532	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8321	-0-	5221	5221	1011	1	7310	2	N	-0-			-0-
*01	14597	X	9376	-0-	-5221	-0-	799	1	8577	2	N	-0-			-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-			-0-
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

*04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	41	1	9367	3	Y	-0-			-0-
*05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	56	1	11000	3	Y	-0-			-0-
*06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	47	1	9113	3	Y	-0-			-0-
*07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	54	1	10771	3	Y	-0-			-0-
*08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	47	1	9294	3	Y	-0-			-0-
*09	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	54	1	10571	3	Y	-0-			-0-
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	54	1	11000	3	Y	-0-			-0-
11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	50	1	10297	3	Y	-0-			-0-
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	42	1	8463	3	Y	-0-			-0-
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-			-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-			-0-
*03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

10	9579	X	9041	-0-	-538	-0-	304	1	8737	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8774	-0-	-496	-0-	289	1	8485	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8365	-0-	-1183	-0-	280	1	8085	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-			-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

*04	6420	X	5886	-0-	-534	-0-	26	1	5860	3	Y	-0-			-0-
*05	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	32	1	6324	3	Y	-0-			-0-
*06	6450	X	5919	-0-	-531	-0-	30	1	5889	3	Y	-0-			-0-
*07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	35	1	6964	3	Y	-0-			-0-
*08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6679	3	Y	-0-			-0-
*09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	31	1	6165	3	Y	-0-			-0-
10	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	30	1	6132	3	Y	-0-			-0-
11	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	31	1	6324	3	Y	-0-			-0-
01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-			-0-
02	5628	X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-			-0-
03	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	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 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	16	1	5464	3	N	-0-					-0-
*05	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	28	1	5613	3	N	-0-					-0-
*06	5550	X	5321	-0-	-229	-0-	27	1	5294	3	N	-0-					-0-
*07	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	28	1	5548	3	N	-0-					-0-
*08	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	28	1	5575	3	N	-0-					-0-
*09	5490	X	5282	-0-	-208	-0-	27	1	5255	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	27	1	5545	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	26	1	5276	3	N	-0-					-0-
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	28	1	5606	3	N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	48	1	10969	3	N	-0-					-0-
*05	11532	X	11181	-0-	-351	-0-	56	1	11125	3	N	-0-					-0-
*06	11160	X	11120	-0-	-40	-0-	57	1	11063	3	N	-0-					-0-
*07	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	58	1	11390	3	N	-0-					-0-
*08	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	57	1	11287	3	N	-0-					-0-
*09	11130	X	11055	-0-	-75	-0-	56	1	10999	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	55	1	11193	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	53	1	11006	3	N	-0-					-0-
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	56	1	11404	3	N	-0-					-0-
01	11253	X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-					-0-
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13170	X	12731	-0-	-439	-0-	56	1	12675	3	N	-0-					-0-
*05	13609	X	13141	-0-	-468	-0-	66	1	13075	3	N	-0-					-0-
*06	13170	X	12554	-0-	-616	-0-	64	1	12490	3	N	-0-					-0-
*07	13609	X	12544	-0-	-1065	-0-	63	1	12481	3	N	-0-					-0-
*08	13206	X	12560	-0-	-646	-0-	64	1	12496	3	N	-0-					-0-
*09	12720	X	11935	-0-	-785	-0-	60	1	11875	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	N	-0-					-0-
12	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	62	1	12655	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-					-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-					-0-
*03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	804	1	8215	2	N	-0-					-0-
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	819	1	8257	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8282	-0-	-3312	-0-	809	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6930	X	6412	-0-	-518	-0-	19	1	6393	3	N	-0-					-0-
*05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	22	1	6610	3	N	-0-					-0-
*06	7110	X	6444	-0-	-666	-0-	22	1	6422	3	N	-0-					-0-
*07	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	23	1	6745	3	N	-0-					-0-
*08	7223	X	6527	-0-	-696	-0-	33	1	6494	3	N	-0-					-0-
*09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	31	1	6190	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	31	1	6373	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	30	1	6261	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	6409	-0-	-101	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	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
10	15996	X	15179	-0-	-817	-0-	511	1	14668	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	14549	-0-	-511	-0-	479	1	14070	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14717	-0-	-659	-0-	492	1	14225	2	N	-0-					-0-
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	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
*04	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	33	1	7636	3	N	11					81
							12	9									
*05	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	40	1	7959	3	N	20					101
							22	9									
*06	8250	X	7206	-0-	-1044	-0-	37	1	7122	3	N	43					144
							47	9									
*07	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	39	1	7677	3	Y	-0-	122	1			-0-
*08	8029	X	7549	-0-	-480	-0-	38	1	7493	3	Y	16	6	1			10
							18	9									
*09	7770	X	7197	-0-	-573	-0-	36	1	7161	3	Y	-0-					10
10	8029	X	7686	-0-	-343	-0-	37	1	7606	3	Y	39	48	1			1
							43	9									
11	7470	X	7438	-0-	-32	-0-	36	1	7398	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	36	1	7322	3	Y	18					21
							20	9									
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-					21
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20					41
							22	9									
*03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	31	1			51
							45	9									

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
10	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	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, 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
10	9176	X	8750	-0-	-426	-0-	336	1	8414	2	N	-0-					-0-
*11	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	383	1	8511	2	N	-0-					-0-
12	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	359	1	8954	2	N	-0-					-0-
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	2	N	-0-					-0-
*03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	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
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	140	1	3501	2	N	-0-					-0-
*11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	170	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	152	1	3804	2	N	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	2	N	-0-					-0-
*03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-

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
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	232	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	204	1	5970	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
10	13733	X	13284	-0-	-449	-0-	464	1	12820	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12708	-0-	-432	-0-	440	1	12268	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12814	-0-	-764	-0-	448	1	12366	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12333	-0-	-1121	-0-	443	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11420	-0-	-676	-0-	393	1	11027	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12234	-0-	-1065	-0-	422	1	11812	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8340	X	8140	-0-	-200	-0-	36	1	8103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	8773	X	8462	-0-	-311	-0-	43	1	8419	3	Y	-0-					-0-
*06	8490	X	8078	-0-	-412	-0-	41	1	8035	3	Y	2					2
							2	9									
*07	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	41	1	8149	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
*08	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	42	1	8215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	40	1	7968	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	8222	-0-	-241	-0-	40	1	8182	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7933	-0-	-137	-0-	38	1	7885	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	35	1	7067	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	36	1	7225	3	Y	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8507	3	Y	2					2
							2	9									
*03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	47	1	8974	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	748	1	4120	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	710	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	596	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	783	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3923	-0-	-473	-0-	661	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	651	1	3381	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

10	13950	X	11826	-0-	-2124	-0-	414	1	11412	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11724	-0-	-1656	-0-	405	1	11319	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12349	-0-	-733	-0-	432	1	11917	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10880	-0-	-2109	-0-	391	1	10489	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9782	-0-	-1166	-0-	337	1	9445	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	413	1	11552	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

10	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	553	1	6997	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	531	1	6703	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	537	1	6848	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	548	1	6940	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6350	-0-	-482	-0-	521	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7023	-0-	-541	-0-	584	1	6439	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

10	12462	X	12046	-0-	-416	-0-	420	1	11626	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11669	-0-	-391	-0-	405	1	11264	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	396	1	10966	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10136	-0-	-2140	-0-	364	1	9772	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	8933	-0-	-2071	-0-	312	1	8621	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	339	1	9449	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

*04	12870	X	12270	-0-	-600	-0-	54	1	12216	3	N	-0-					-0-
*05	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	65	1	12767	3	N	-0-					-0-
*06	12780	X	12082	-0-	-698	-0-	62	1	12020	3	N	-0-					-0-
*07	13020	X	12573	-0-	-447	-0-	63	1	12510	3	N	-0-					-0-
*08	12834	X	12622	-0-	-212	-0-	64	1	12558	3	N	-0-					-0-
*09	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	61	1	12136	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12800	-0-	-34	-0-	62	1	12738	3	N	-0-					-0-
11	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	59	1	12212	3	N	-0-					-0-
12	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	62	1	12637	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	61	1	12195	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	56	1	11572	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	67	1	12687	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9758	-0-	-441	-0-	375	1	9383	2	N	-0-					-0-
*11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	445	1	9885	2	N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	419	1	10464	2	N	-0-					-0-
01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	374	1	10622	2	N	-0-					-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	322	1	9667	2	N	-0-					-0-
*03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	359	1	10659	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	26	1	5967	3	Y	-0-					-0-
*05	6665	X	5959	-0-	-706	-0-	30	1	5929	3	Y	-0-					-0-
*06	6360	X	5346	-0-	-1014	-0-	27	1	5319	3	Y	-0-					-0-
*07	6541	X	5377	-0-	-1164	-0-	27	1	5350	3	Y	-0-					-0-
*08	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	27	1	5223	3	Y	-0-					-0-
*09	6000	X	941	-0-	-5059	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4122	-0-	-1830	-0-	684	1	3438	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	2723	-0-	-2617	-0-	154	1	2569	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	555	1	4293	3	Y	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	559	1	4948	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3574	-0-	-150	-0-	234	1	3340	3	Y	-0-					-0-
*03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	410	1	7243	3	Y	-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
10	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	696	1	2299	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	2555	-0-	-1615	-0-	671	1	1	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
12	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	651	1	5	2	N	-0-					-0-
							2170	3									
01	4309	X	2788	-0-	-1521	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2090	3									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	630	1	2366	3	N	-0-					-0-
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	685	1	2369	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	392	1	11233	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11778	-0-	-1062	-0-	388	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	11638	-0-	-1041	-0-	389	1	11249	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12318	-0-	-237	-0-	406	1	11912	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	367	1	10800	2	N	-0-					-0-
*03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	438	1	12820	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7350	X	2800	-0-	-4550	-0-	12	1	2778	3	Y	9	165	1			12
							10	9									
*05	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	40	1	7867	3	Y	-0-					12
*06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	45	1	8760	3	Y	11					23
							12	9									
*07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	43	1	8450	3	Y	37					60
							41	9									
*08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	46	1	9031	3	Y	16					76
							18	9									
*09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	41	1	8042	3	Y	10					86
							11	9									
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	42	1	8559	3	Y	52					138
							57	9									
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	44	1	9111	3	Y	17					155
							19	9									
12	9083	X	7700	-0-	-1383	-0-	38	1	7641	3	Y	19					174
							21	9									
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	46	1	9138	3	Y	10					184
							11	9									
02	8568	X	8112	-0-	-456	-0-	39	1	8044	3	Y	26	160	1			50
							29	9									
03	9486	X	8261	-0-	-1225	-0-	43	1	8218	3	Y	-0-					27

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

*04	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	15	1	5148	3	N	-0-					-0-
*05	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	18	1	5299	3	N	-0-					-0-
*06	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	17	1	5040	3	N	-0-					-0-
*07	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	18	1	5317	3	N	-0-					-0-
*08	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	27	1	5215	3	N	-0-					-0-
*09	5160	X	5043	-0-	-117	-0-	25	1	5018	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	25	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4929	-0-	-231	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	25	1	5110	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	24	1	4831	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4409	-0-	-295	-0-	21	1	4388	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	25	1	4704	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

*04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	18	1	4085	3	N	17					32
							19	9									
*05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	Y	28	60	1			-0-
							31	9									
*06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	31	1	5954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	29	1	5731	3	Y	-0-					-0-
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	29	1	5755	3	Y	-0-					-0-
*09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	22	1	4397	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4590	-0-	-1207	-0-	22	1	4512	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
01	5797	X	3216	-0-	-2581	-0-	16	1	3199	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	4144	X	3625	-0-	-519	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					5
03	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	23	1	4315	3	Y	3					8
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	15233	-0-	-6994	-0-	513	1	14720	2	N	-0-			-0-
11	21510	X	16369	-0-	-5141	-0-	359	1	16010	2	N	-0-			-0-
12	20677	X	4515	-0-	-16162	-0-	151	1	4364	2	N	-0-			-0-
01	19778	X	8299	-0-	-11479	-0-	273	1	8026	2	N	-0-			-0-
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	584	1	17175	2	N	-0-			-0-
*03	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	771	1	22554	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	3			N	-0-			-0-
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4	2	7924	3	N	-0-			-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	200	1	19	2	N	-0-			-0-
							8778	3							
01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-			-0-
							8790	3							
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-			-0-
*03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

10	9951	X	6251	-0-	-3700	-0-	6251	3			N	-0-			-0-
11	9630	X	8067	-0-	-1563	-0-	5	2	8062	3	N	-0-			-0-
12	10106	X	7233	-0-	-2873	-0-	16	2	7217	3	N	-0-			-0-
01	10106	X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-			-0-
02	8792	X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-			-0-
03	8339	X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

10	15748	X	15108	-0-	-640	-0-	564	1	14544	2	N	-0-			-0-
11	14340	X	14046	-0-	-294	-0-	525	1	13521	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	13353	-0-	-1465	-0-	505	1	12848	2	N	-0-			-0-
01	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

*04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	22	1	7434	3	N	-0-			-0-
*05	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	39	1	7595	3	N	-0-			-0-
*06	7500	X	7335	-0-	-165	-0-	38	1	7297	3	N	-0-			-0-
*07	7719	X	7611	-0-	-108	-0-	38	1	7573	3	N	-0-			-0-
*08	7719	X	7584	-0-	-135	-0-	38	1	7546	3	N	-0-			-0-
*09	7470	X	7228	-0-	-242	-0-	36	1	7192	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7501	-0-	-125	-0-	37	1	7464	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7200	-0-	-180	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	36	1	7299	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	20	1	4588	3	N	-0-			-0-
*05	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	24	1	4717	3	N	-0-			-0-
*06	4590	X	4535	-0-	-55	-0-	23	1	4512	3	N	-0-			-0-
*07	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-
*08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	24	1	4751	3	N	-0-			-0-
*09	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	23	1	4560	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4714	-0-	-29	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	22	1	4464	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	22	1	4535	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

*04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	12	1	4106	3	N	-0-			-0-
*05	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	13	1	3914	3	N	-0-			-0-
*06	4290	X	3833	-0-	-457	-0-	13	1	3820	3	N	-0-			-0-
*07	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	13	1	3942	3	N	-0-			-0-
*08	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	20	1	3992	3	N	-0-			-0-
*09	4110	X	3731	-0-	-379	-0-	19	1	3712	3	N	-0-			-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	20	1	3974	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	17	1	3581	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	19	1	3693	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		645	-0-	645	645	428	1	217	2	N	-0-			-0-
*02	813	X	168	-0-	-645	-0-	141	1	27	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	2	N	-0-			-0-
*11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	736	1	5926	2	N	-0-			-0-
*12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5919	2	N	-0-			-0-
*01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	875	1	5225	2	N	-0-			-0-
*03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	974	1	5760	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

10	10509	X	6200	-0-	-4309	-0-	238	1	5962	2	N	-0-			-0-
*11	10170	X	5925	-0-	-4245	-0-	255	1	5670	2	N	-0-			-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	274	1	6853	2	N	-0-			-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	173	1	4903	2	N	-0-			-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-
*03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	286	1	8477	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, 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3373	-0-	-687	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	7	1	2269	3	N	-0-					-0-
*05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	12	1	2296	3	N	-0-					-0-
*06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
*07	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	11	1	2211	3	N	-0-					-0-
*08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
*09	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	10	1	2011	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	10	1	2031	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	11	1	1991	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	35	1	7981	3	N	-0-					-0-
*05	8246	X	7220	-0-	-1026	-0-	36	1	7184	3	N	-0-					-0-
*06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	42	1	8146	3	N	-0-					-0-
*07	8246	X	8230	-0-	-16	-0-	41	1	8189	3	N	-0-					-0-
*08	8246	X	8195	-0-	-51	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
*09	7980	X	7729	-0-	-251	-0-	39	1	7690	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	39	1	7939	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7663	-0-	-317	-0-	37	1	7626	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	38	1	7661	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6850	-0-	-374	-0-	33	1	6817	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	39	1	7307	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	960	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7744	-0-	-236	-0-	922	1	6822	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	923	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7190	-0-	-312	-0-	926	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6474	-0-	-302	-0-	836	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6131	-0-	-1371	-0-	892	1	5239	2	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
10	10075	X	9298	-0-	-777	-0-	827	1	8471	2	N	-0-					-0-
*11	9750	X	8417	-0-	-1333	-0-	1621	1	6796	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	6948	-0-	-2910	-0-	869	1	6079	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8055	-0-	-1307	-0-	1009	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7161	-0-	-1295	-0-	872	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	887	1	6373	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	534	1	14803	2	N	-0-					-0-
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	502	1	14047	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14775	-0-	-1717	-0-	516	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2	2	3508	3	N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	7	2	3384	3	N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	47	1	10809	3	N	13					88
							14	9									
*05	10354	X	2802	-0-	-7552	-0-	14	1	2758	3	Y	27	115	1			-0-
							30	9									
*06	10020	X	7270	-0-	-2750	-0-	37	1	7231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	10354	X	8544	-0-	-1810	-0-	43	1	8501	3	Y	-0-					-0-
*08	10354	X	8828	-0-	-1526	-0-	45	1	8751	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*09	10020	X	8730	-0-	-1290	-0-	44	1	8683	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	1					3
							1	9									
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8716	3	Y	-0-					3
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	43	1	8819	3	Y	62	54	1			11
							68	9									
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-					13
*03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2					15
							2	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	257	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	14182	-0-	-1132	-0-	478	1	13704	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	13947	-0-	-153	-0-	459	1	13488	2	N	-0-					-0-
12	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	483	1	13959	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, 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
10	6200	X	5782	-0-	-418	-0-	36	1	5746	3	Y	-0-	15	1			23
11	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					23
							6321	3									
12	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	36	1	14	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6353	3									
*01	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									
02	5936	X	5222	-0-	-714	-0-	31	1	5191	3	Y	-0-					-0-
*03	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	33	1	5584	3	Y	-0-					-0-

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
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	619	1	5421	3	Y	-0-	7	1			12
11	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					12
							4050	3									
12	6076	X	4314	-0-	-1762	-0-	580	1	8	2	Y	-0-	12	1			-0-
							3726	3									
*01	6076	X	4556	-0-	-1520	-0-	517	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4035	3									
02	5488	X	4330	-0-	-1158	-0-	518	1	3812	3	Y	-0-					-0-
*03	6045	X	4676	-0-	-1369	-0-	622	1	4054	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	369	1	10580	2	N	-0-					-0-
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	346	1	10157	2	N	-0-					-0-
12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	341	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9385	-0-	-814	-0-	309	1	9076	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8208	-0-	-1004	-0-	270	1	7938	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	325	1	9516	2	N	-0-					-0-

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
10	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	33	1	5297	3	N	-0-					98
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	30	1	3	2	N	56					154
							5054	3	62	9							
12	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	28	1	11	2	N	23	157	1			20
							5006	3	25	9							
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							5134	3									
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	27	1	4666	3	N	-0-					20
03	5332	X	5276	-0-	-56	-0-	30	1	5246	3	N	-0-					20

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	57	1	12961	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	67	1	13301	3	Y	-0-					-0-
*06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	71	1	13728	3	Y	-0-					-0-
*07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	75	1	14778	3	Y	-0-					-0-
*08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	73	1	14396	3	Y	-0-					-0-
*09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	71	1	14051	3	Y	-0-					-0-
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	69	1	14097	3	Y	-0-					-0-
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	66	1	13687	3	Y	-0-					-0-
12	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	71	1	14402	3	Y	-0-					-0-
01	14601	X	13967	-0-	-634	-0-	70	1	13897	3	Y	-0-					-0-
02	13188	X	12192	-0-	-996	-0-	59	1	12133	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	70	1	13357	3	Y	-0-					-0-

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
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5786	-0-	-214	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7830	X	7173	-0-	-657	-0-	31	1	7136	3	Y	5					81
							6	9									
*05	7812	X	7428	-0-	-384	-0-	37	1	7390	3	Y	1					82
							1	9									
*06	7230	X	7131	-0-	-99	-0-	36	1	7084	3	Y	10					92
							11	9									
*07	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	37	1	7276	3	Y	-0-					92
*08	7471	X	7116	-0-	-355	-0-	36	1	7080	3	Y	-0-					92
*09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	35	1	6931	3	Y	-0-					92
10	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	35	1	7172	3	Y	-0-					92
11	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	33	1	6831	3	Y	-0-					92
12	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	34	1	6882	3	Y	12					104
							13	9									
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9					113
							10	9									
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1					114
							1	9									
03	7192	X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-					114

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	3			N	-0-					-0-
01	3963	X	3276	-0-	-687	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	86	1	14482	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	13031	-0-	-439	-0-	73	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12951	3									
12	14663	X	12570	-0-	-2093	-0-	66	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12477	3									
01	14570	X	12524	-0-	-2046	-0-	76	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12435	3									
02	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	64	1	11410	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	12282	-0-	-2288	-0-	67	1	12215	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

10	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	79	1	13290	3	Y	-0-					-0-
11	12630	X	12403	-0-	-227	-0-	69	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12327	3									
12	13051	X	12285	-0-	-766	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
01	13175	X	12382	-0-	-793	-0-	75	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12294	3									
02	11900	X	11032	-0-	-868	-0-	62	1	10970	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	12130	-0-	-1045	-0-	66	1	12064	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

10	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	172	1	4300	2	N	-0-					-0-
*11	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	185	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	165	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	138	1	4085	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

*04	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	31	1	7129	3	N	-0-					-0-
*05	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	39	1	7777	3	N	-0-					-0-
*06	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	41	1	7914	3	N	-0-					-0-
*07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	42	1	8353	3	N	-0-					-0-
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	44	1	8727	3	N	-0-					-0-
*09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	50	1	9780	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	40	1	8152	3	N	-0-					-0-
12	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	53	1	10776	3	N	-0-					-0-
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	52	1	10262	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	45	1	9276	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9483	-0-	-158	-0-	50	1	9433	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

*04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	64	1	14690	3	N	-0-					-0-
*05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	75	1	14827	3	N	-0-					-0-
*06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	67	1	12982	3	N	-0-					-0-
*07	11997	X	11740	-0-	-257	-0-	59	1	11681	3	N	-0-					-0-
*08	11997	X	9356	-0-	-2641	-0-	47	1	9309	3	N	-0-					-0-
*09	11610	X	7770	-0-	-3840	-0-	39	1	7731	3	N	-0-					-0-
10	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	52	1	10573	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	46	1	9477	3	N	-0-					-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	53	1	10656	3	N	-0-					-0-
01	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	61	1	12122	3	N	-0-					-0-
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	56	1	11463	3	N	-0-					-0-
*03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

*04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	32	1	7326	3	Y	-0-					-0-
*05	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	32	1	6229	3	Y	-0-					-0-
*06	7620	X	6993	-0-	-627	-0-	36	1	6957	3	Y	-0-					-0-
*07	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	38	1	7462	3	Y	-0-					-0-
*08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	44	1	8551	3	Y	-0-					-0-
*09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	40	1	7858	3	Y	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	39	1	7990	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	41	1	8353	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8193	-0-	-394	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	6707	-0-	-797	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	43	1	8217	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	2	N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	271	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	255	1	7365	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	2592	-0-	-5747	-0-	85	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6810	-0-	-722	-0-	224	1	6586	2	N	-0-					-0-
*03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	333	1	9730	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	987	-0-	-3632	-0-	393	1	594	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	1772	-0-	-3928	-0-	407	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2583	-0-	-1881	-0-	446	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3307	-0-	-1157	-0-	983	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	667	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6391	-0-	-2189	-0-	4	2	6387	3	N	-0-					-0-
*12	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	13	2	5876	3	N	-0-					-0-
*01	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	9	2	8399	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	5476	-0-	-2252	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5975	-0-	-2581	-0-	5975	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	225	1	5635	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	257	1	5706	2	N	-0-					-0-
*12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	251	1	6275	2	N	-0-					-0-
*01	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	217	1	6167	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5525	-0-	-75	-0-	178	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	194	1	5745	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	41	1	9388	3	Y	-0-					15
*05	9982	X	9855	-0-	-127	-0-	50	1	9792	3	Y	12					27
							13	9									
*06	9840	X	9625	-0-	-215	-0-	49	1	9576	3	Y	-0-					27
*07	10168	X	9934	-0-	-234	-0-	50	1	9884	3	Y	-0-	27	1			-0-
*08	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	49	1	9537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	9630	X	9396	-0-	-234	-0-	47	1	9349	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	48	1	9712	3	Y	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	49	1	10108	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	42	1	8460	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8750	-0-	-643	-0-	44	1	8692	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	39	1	8005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	58	1	10971	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6870	X	5715	-0-	-1155	-0-	25	1	5690	3	N	-0-					175
*05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	28	1	5537	3	N	-0-					175
*06	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	27	1	5315	3	N	-0-					175
*07	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	28	1	5635	3	N	-0-	96	1			79
*08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	35	1	6806	3	N	-0-					79
*09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-					79
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	34	1	6973	3	N	16					95
							18	9									
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					95
12	8060	X	7677	-0-	-383	-0-	38	1	7638	3	N	1					96
							1	9									
01	8060	X	6912	-0-	-1148	-0-	35	1	6877	3	N	-0-					96
02	7280	X	6576	-0-	-704	-0-	32	1	6543	3	N	1					97
							1	9									
03	8060	X	7990	-0-	-70	-0-	42	1	7940	3	N	7					78
							8	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
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	281	1	8060	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	255	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	281	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
*03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	291	1	8524	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
10	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	347	1	9969	2	N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	343	1	10075	2	N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	348	1	10050	2	N	-0-					-0-
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	335	1	9846	2	N	-0-					-0-
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	307	1	9046	2	N	-0-					-0-
*03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	343	1	10041	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	719	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	149	1	3647	2	N	-0-					-0-
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	68	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	134	1	1420	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7001	-0-	3901	8256	238	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4398	-0-	1398	9654	4398	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	40	-0-	-9654	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	292	-0-	-421	-0-	166	1	126	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 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
*04	13230	X	12798	-0-	-432	-0-	56	1	12742	3	N	-0-			-0-
*05	13671	X	13172	-0-	-499	-0-	66	1	13106	3	N	-0-			-0-
*06	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	75	1	14538	3	N	-0-			-0-
*07	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	83	1	16486	3	N	-0-			-0-
*08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	81	1	16001	3	N	-0-			-0-
*09	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	76	1	15101	3	N	-0-			-0-
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	75	1	15394	3	N	-0-			-0-
11	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	69	1	14319	3	N	-0-			-0-
12	16151	X	14970	-0-	-1181	-0-	73	1	14897	3	N	-0-			-0-
01	16089	X	14677	-0-	-1412	-0-	73	1	14604	3	N	-0-			-0-
02	14168	X	12624	-0-	-1544	-0-	61	1	12563	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	13742	-0-	-1727	-0-	72	1	13670	3	N	-0-			-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

*04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	15	1	3421	3	N	5			63
							6	9							
*05	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	17	1	3403	3	N	3			66
							3	9							
*06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	16	1	3024	3	N	4			70
							4	9							
*07	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	17	1	3404	3	N	4			74
							4	9							
*08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	17	1	3372	3	N	6			80
							7	9							
*09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	16	1	3201	3	N	5			85
							6	9							
10	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	16	1	3317	3	N	2			87
							2	9							
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	16	1	3254	3	N	6			93
							7	9							
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	17	1	3367	3	N	4			97
							4	9							
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	6			103
							7	9							
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	15	1	2998	3	N	2			105
							2	9							
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	17	1	3262	3	N	7			112
							8	9							

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

10	4898	X	203	-0-	-4695	-0-	203	1			N	-0-			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-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.		1571	-0-	1571	1571	51	1	1520	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.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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	156	1	4485	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	155	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	181	-0-	-4748	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	269	1	3631	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4309	-0-	-87	-0-	142	1	4167	2	N	-0-					-0-
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4882	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-					-0-
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	188	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	170	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	2	N	-0-					-0-
*03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	145	1	4294	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

*04	4530	X	3265	-0-	-1265	-0-	14	1	3251	3	N	-0-					-0-
*05	4681	X	3665	-0-	-1016	-0-	19	1	3646	3	N	-0-					-0-
*06	4530	X	3555	-0-	-975	-0-	18	1	3537	3	N	-0-					-0-
*07	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
*08	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	19	1	3798	3	N	-0-					-0-
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	18	1	3633	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	18	1	3634	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	19	1	3626	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

10	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	76	1	12851	3	Y	-0-					-0-
11	12630	X	12270	-0-	-360	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
12	13051	X	12220	-0-	-831	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12130	3									
01	13051	X	12185	-0-	-866	-0-	74	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12098	3									
02	11676	X	10992	-0-	-684	-0-	61	1	10931	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	11902	-0-	-1025	-0-	65	1	11837	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 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	21	1	7347	3	N	-0-			-0-
*05	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	26	1	7587	3	N	-0-			-0-
*06	7320	X	7231	-0-	-89	-0-	25	1	7206	3	N	-0-			-0-
*07	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	25	1	7540	3	N	-0-			-0-
*08	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	38	1	7439	3	N	-0-			-0-
*09	7380	X	7157	-0-	-223	-0-	36	1	7121	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7302	-0-	-324	-0-	36	1	7266	3	N	-0-			-0-
11	7320	X	7013	-0-	-307	-0-	34	1	6979	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	35	1	7157	3	N	-0-			-0-
01	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	36	1	7157	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	31	1	6313	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	6962	-0-	-354	-0-	37	1	6925	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	12046	-0-	-1191	-0-	406	1	11640	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	9274	-0-	-3206	-0-	305	1	8969	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	12835	-0-	-247	-0-	429	1	12406	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	390	1	11457	2	N	-0-			-0-
02	11816	X	11208	-0-	-608	-0-	368	1	10840	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12551	-0-	-283	-0-	415	1	12136	2	N	-0-			-0-

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
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3802	-0-	-698	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	161	1	3928	2	N	-0-			-0-
*01	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	151	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	77	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-	80	1	2254	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
10	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	597	1	16970	2	N	-0-			-0-
11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-			-0-
12	16771	X	16458	-0-	-313	-0-	648	1	15810	2	N	-0-			-0-
*01	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	636	1	16506	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-	393	1	13471	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-	274	1	7695	2	N	-0-			-0-

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
10	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	302	1	8582	2	N	-0-			-0-
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-			-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	335	1	8165	2	N	-0-			-0-
*01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	323	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	204	1	6986	2	N	-0-			-0-
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3333	2	N	-0-			-0-

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
10	16864	X	14308	-0-	-2556	-0-	486	1	13822	2	N	-0-			-0-
11	16320	X	13994	-0-	-2326	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	580	1	14148	2	N	-0-			-0-
*01	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	578	1	15013	2	N	-0-			-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	378	1	12924	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-	119	1	3333	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	10695	X	9740	-0-	-955	-0-	331	1	9409	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8784	-0-	-1446	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9462	-0-	-365	-0-	372	1	9090	2	N	-0-					-0-
*01	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	344	1	8912	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-	203	1	6966	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-	168	1	4735	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
10	15996	X	15422	-0-	-574	-0-	524	1	14898	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14203	-0-	-1457	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14285	-0-	-998	-0-	563	1	13722	2	N	-0-					-0-
*01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	631	1	16383	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-	362	1	12401	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	192	1	5396	2	N	-0-					-0-

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
10	12958	X	11729	-0-	-1229	-0-	398	1	11331	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10399	-0-	-1931	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11108	-0-	-1602	-0-	437	1	10671	2	N	-0-					-0-
*01	12710	X	10833	-0-	-1877	-0-	402	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-	255	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-	146	1	4102	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	7879	-0-	-41	-0-	34	1	7845	3	Y	-0-					-0-
*05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	43	1	8389	3	Y	-0-					-0-
*06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	44	1	8468	3	Y	-0-					-0-
*07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	41	1	8186	3	Y	-0-					-0-
*08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	52	1	10121	3	Y	-0-					-0-
*09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	45	1	8873	3	Y	-0-					-0-
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	45	1	9107	3	Y	-0-					-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8659	-0-	-1292	-0-	42	1	8617	3	Y	-0-					-0-
01	9951	X	8964	-0-	-987	-0-	45	1	8919	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7581	-0-	-735	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	7755	-0-	-1390	-0-	41	1	7714	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	8560	-0-	-2476	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	7383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6823	-0-	-1237	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4750	-0-	-710	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	5737	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

10	9300	X	7865	-0-	-1435	-0-	265	1	7600	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7359	-0-	-1641	-0-	242	1	7117	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7455	-0-	-1473	-0-	249	1	7206	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8761	-0-	-167	-0-	289	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7397	-0-	-275	-0-	243	1	7154	2	N	-0-					-0-
*03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	268	1	7855	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

*04	11880	X	11073	-0-	-807	-0-	48	1	11025	3	Y	-0-					5
*05	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	58	1	11427	3	Y	-0-	5	1			-0-
*06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	57	1	11050	3	Y	-0-					-0-
*07	11780	X	11519	-0-	-261	-0-	58	1	11461	3	Y	-0-					-0-
*08	11563	X	11383	-0-	-180	-0-	58	1	11325	3	Y	-0-					-0-
*09	11100	X	10743	-0-	-357	-0-	54	1	10689	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	10841	-0-	-691	-0-	53	1	10788	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10507	-0-	-653	-0-	51	1	10456	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	10388	-0-	-1144	-0-	51	1	10337	3	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	54	1	10669	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9815	-0-	-209	-0-	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10756	-0-	-94	-0-	56	1	10700	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	328	1	8198	2	N	-0-					-0-
*11	7920	X	7911	-0-	-9	-0-	341	1	7570	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7571	-0-	-737	-0-	291	1	7280	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	253	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6850	-0-	-710	-0-	221	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	244	1	7238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	435	1	10886	2	N	-0-					-0-
*11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	462	1	10265	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	10872	-0-	-1621	-0-	419	1	10453	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	10692	-0-	-1553	-0-	364	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9469	-0-	-975	-0-	305	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	10332	-0-	-983	-0-	337	1	9995	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
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	258	1	6461	2	N	-0-					-0-
*11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	278	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6573	-0-	-123	-0-	254	1	6319	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	221	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5641	2	N	-0-					-0-
*03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	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
10	10292	X	8947	-0-	-1345	-0-	344	1	8603	2	N	-0-					-0-
*11	9960	X	7865	-0-	-2095	-0-	364	1	7501	2	N	-0-					-0-
*12	10943	X	9622	-0-	-1321	-0-	371	1	9251	2	N	-0-					-0-
*01	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	401	1	9975	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9729	-0-	-155	-0-	314	1	9415	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	3390	-0-	-6220	-0-	294	1	3096	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	26	1	6019	3	N	-0-					-0-
*05	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	30	1	5972	3	N	-0-					-0-
*06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	31	1	6084	3	N	-0-					-0-
*07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	32	1	6253	3	N	-0-					-0-
*08	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	31	1	6066	3	N	-0-					-0-
*09	6120	X	5810	-0-	-310	-0-	29	1	5781	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	30	1	6077	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6010	-0-	-110	-0-	29	1	5981	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	30	1	6038	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	30	1	5993	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5506	-0-	-94	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	32	1	5979	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	212	1	5304	2	N	-0-					-0-
*11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	225	1	4991	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3439	-0-	-622	-0-	133	1	3306	2	N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	135	1	4048	2	N	-0-					-0-
*03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	693	1	3779	2	N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	840	1	7053	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1130	1	6784	2	N	-0-					-0-
*01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	685	1	6148	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-					-0-
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	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, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	38	1	8679	3	N	-0-					-0-
*05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	47	1	9255	3	N	27					27
							30	9									
*06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	44	1	8603	3	Y	28	53	1			2
							31	9									
*07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	44	1	8629	3	Y	32	1	1			33
							35	9									
*08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	43	1	8351	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
*09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	38	1	7594	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	42	1	8555	3	Y	18					38
							20	9									
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	43	1	8924	3	Y	-0-					38
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					38
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-					38
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	1					39
							1	9									
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-					39

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	35	1	8034	3	N	-0-					-0-
*05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	39	1	7603	3	N	-0-					-0-
*06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	36	1	7047	3	N	-0-					-0-
*07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	33	1	6596	3	N	-0-					-0-
*08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	35	1	6781	3	N	-0-					-0-
*09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	49	1	9751	3	N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	40	1	8118	3	N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	29	1	5887	3	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	36	1	7227	3	N	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-					-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
*03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	21	1	4855	3	N	-0-					-0-
*05	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	26	1	5034	3	N	-0-					-0-
*06	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	25	1	4786	3	N	-0-					-0-
*07	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	26	1	5173	3	N	-0-					-0-
*08	5115	X	5000	-0-	-115	-0-	25	1	4975	3	N	-0-					-0-
*09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	24	1	4802	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	24	1	4858	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	68	1	15613	3	N	59					136
							65	9									
*05	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	80	1	15837	3	N	112					248
							123	9									
*06	15330	X	15163	-0-	-167	-0-	77	1	14996	3	N	82	181	1			149
							90	9									
*07	15903	X	15783	-0-	-120	-0-	79	1	15696	3	N	7					156
							8	9									
*08	15903	X	15444	-0-	-459	-0-	78	1	15364	3	N	2					158
							2	9									
*09	15390	X	14792	-0-	-598	-0-	74	1	14717	3	N	1					159
							1	9									
10	15903	X	15149	-0-	-754	-0-	74	1	15036	3	N	35					194
							39	9									
11	15270	X	14486	-0-	-784	-0-	70	1	14366	3	N	45					239
							50	9									
12	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	72	1	14545	3	N	23	192	1			70
							25	9									
01	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52					122
							57	9									
02	13804	X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35					157
							39	9									
03	15159	X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-					157

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

*04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	15	1	3377	3	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	17	1	3362	3	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3295	-0-	-485	-0-	17	1	3278	3	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	16	1	3247	3	N	-0-					-0-
*08	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	16	1	3055	3	N	-0-					-0-
*09	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	15	1	2900	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	15	1	3075	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	15	1	3091	3	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
*03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

10	11687	X	10648	-0-	-1039	-0-	359	1	10289	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10188	-0-	-612	-0-	335	1	9853	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	369	1	10663	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	313	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	289	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4280	-0-	-1207	-0-	219	1	4061	2	N	-0-					-0-
*01	6107	X	5709	-0-	-398	-0-	282	1	5427	2	N	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	332	1	8307	2	N	-0-			-0-
*11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	369	1	8200	2	N	-0-			-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	328	1	8182	2	N	-0-			-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-			-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-			-0-
*03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

*04	6690	X	4983	-0-	-1707	-0-	22	1	4961	3	N	-0-			-0-
*05	6479	X	5350	-0-	-1129	-0-	27	1	5323	3	N	-0-			-0-
*06	6000	X	5215	-0-	-785	-0-	27	1	5188	3	N	-0-			-0-
*07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	29	1	5659	3	N	-0-			-0-
*08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	29	1	5692	3	N	-0-			-0-
*09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	28	1	5445	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	26	1	5354	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	25	1	5109	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	3	N	-0-			-0-
*03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

10	6851	X	5948	-0-	-903	-0-	229	1	5719	2	N	-0-			-0-
*11	6630	X	5823	-0-	-807	-0-	251	1	5572	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5988	-0-	-801	-0-	230	1	5758	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

10	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	256	1	6394	2	N	-0-			-0-
*11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	297	1	6588	2	N	-0-			-0-
*12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	292	1	7269	2	N	-0-			-0-
*01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-			-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-			-0-
*03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

*04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	35	1	8139	3	N	-0-			-0-
*05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	43	1	8588	3	N	-0-			-0-
*06	8220	X	8020	-0-	-200	-0-	41	1	7979	3	N	-0-			-0-
*07	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	42	1	8223	3	N	-0-			-0-
*08	8587	X	8212	-0-	-375	-0-	41	1	8171	3	N	-0-			-0-
*09	8310	X	8102	-0-	-208	-0-	40	1	8062	3	N	-0-			-0-
10	8587	X	8140	-0-	-447	-0-	39	1	8101	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7598	-0-	-412	-0-	37	1	7561	3	N	-0-			-0-
12	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	39	1	7886	3	N	-0-			-0-
01	8463	X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-			-0-
02	7644	X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14400	X	13647	-0-	-753	-0-	59	1	13582	3	N	5					42
							6	9									
*05	14663	X	14202	-0-	-461	-0-	72	1	14120	3	N	9					51
							10	9									
*06	14130	X	13973	-0-	-157	-0-	71	1	13894	3	Y	7	58	1			-0-
							8	9									
*07	14415	X	14359	-0-	-56	-0-	72	1	14286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	14229	X	13379	-0-	-850	-0-	68	1	13311	3	Y	-0-					-0-
*09	13980	X	13418	-0-	-562	-0-	68	1	13350	3	Y	-0-					-0-
10	14446	X	14337	-0-	-109	-0-	70	1	14267	3	Y	-0-					-0-
11	13980	X	13680	-0-	-300	-0-	66	1	13570	3	Y	40					40
							44	9									
12	14353	X	13813	-0-	-540	-0-	68	1	13744	3	Y	1					41
							1	9									
01	14322	X	13637	-0-	-685	-0-	68	1	13568	3	Y	1					42
							1	9									
02	12936	X	12487	-0-	-449	-0-	60	1	12418	3	Y	8					50
							9	9									
03	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	73	1	13804	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

10	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	175	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	170	1	4756	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	176	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	2084	-0-	-2508	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2298	-0-	-2786	-0-	79	1	2219	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	306	1	8790	2	N	-0-					-0-
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	282	1	8274	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	301	1	8713	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8813	-0-	-270	-0-	290	1	8523	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7094	-0-	-1110	-0-	233	1	6861	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	274	1	8026	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	191	1	4777	2	N	-0-					-0-
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	201	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-
*03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	169	1	4239	2	N	-0-					-0-
*11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	139	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	98	1	2935	2	N	-0-					-0-
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4246	-0-	-1396	-0-	218	1	4028	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	243	1	4708	2	N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	287	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	332	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	266	1	4712	2	N	-0-					-0-
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	272	1	5151	2	N	-0-					-0-
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871																	
*04	7890	X	6859	-0-	-1031	-0-	30	1	6828	3	Y	1					59
							1	9									
*05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	35	1	6952	3	Y	3					62
							3	9									
*06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	34	1	6523	3	Y	1					63
							1	9									
*07	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	34	1	6650	3	Y	2					65
							2	9									
*08	7285	X	6432	-0-	-853	-0-	33	1	6399	3	Y	-0-					65
*09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	31	1	6159	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									
10	6975	X	6272	-0-	-703	-0-	31	1	6237	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	6570	X	5881	-0-	-689	-0-	28	1	5853	3	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-					-0-
SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060																	
*04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	57	1	12905	3	N	-0-					-0-
*05	13733	X	13266	-0-	-467	-0-	67	1	13199	3	N	-0-					-0-
*06	13290	X	11071	-0-	-2219	-0-	57	1	11014	3	N	-0-					-0-
*07	13733	X	10788	-0-	-2945	-0-	54	1	10734	3	N	-0-					-0-
*08	13640	X	10370	-0-	-3270	-0-	53	1	10317	3	N	-0-					-0-
*09	12960	X	9894	-0-	-3066	-0-	50	1	9844	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	10567	-0-	-2701	-0-	51	1	10516	3	N	-0-					-0-
11	11070	X	10440	-0-	-630	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	52	1	10639	3	N	-0-					-0-
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-					-0-
*03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-					-0-
TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614																	
10	16988	X	16171	-0-	-817	-0-	545	1	15626	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15540	-0-	-720	-0-	512	1	15028	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	533	1	15408	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-					-0-
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464																	
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1013	1	4544	2	N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	978	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5358	-0-	-1462	-0-	1008	1	4350	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-					-0-
*03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	14	1	4666	3	N	-0-			-0-
*05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	16	1	4608	3	N	-0-			-0-
*06	5040	X	4019	-0-	-1021	-0-	14	1	4005	3	N	-0-			-0-
*07	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	14	1	4189	3	N	-0-			-0-
*08	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	15	1	4511	3	N	-0-			-0-
*09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	23	1	4544	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	22	1	4586	3	N	-0-			-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	14	1	4170	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-			-0-
*03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11940	X	11455	-0-	-485	-0-	50	1	11405	3	N	-0-			-0-
*05	12338	X	11409	-0-	-929	-0-	58	1	11351	3	N	-0-			-0-
*06	11940	X	11433	-0-	-507	-0-	58	1	11375	3	N	-0-			-0-
*07	12338	X	11619	-0-	-719	-0-	58	1	11561	3	N	-0-			-0-
*08	11842	X	9035	-0-	-2807	-0-	46	1	8989	3	N	-0-			-0-
*09	11460	X	8387	-0-	-3073	-0-	42	1	8345	3	N	-0-			-0-
10	11811	X	7801	-0-	-4010	-0-	38	1	7763	3	N	-0-			-0-
11	11430	X	7427	-0-	-4003	-0-	36	1	7391	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	9504	-0-	-13	-0-	47	1	9457	3	N	-0-			-0-
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-			-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-			-0-
*03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	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
10	16306	X	15349	-0-	-957	-0-	517	1	14832	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14903	-0-	-667	-0-	491	1	14412	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	15124	-0-	-717	-0-	506	1	14618	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	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
10	5022	X	3584	-0-	-1438	-0-	1054	1	2530	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	2297	-0-	-2563	-0-	946	1	1351	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	934	1	908	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	1475	-0-	-2121	-0-	924	1	551	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	1382	-0-	-1866	-0-	866	1	516	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	1015	1	1264	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	492	1	6178	2	N	-0-			-0-
*11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	961	1	5668	2	N	-0-			-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	322	1	8843	2	N	-0-			-0-
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	344	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	641	1	9465	2	N	-0-			-0-
*03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	855	1	13380	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	64	1	14674	3	N	-0-					-0-
*05	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	65	1	12818	3	N	-0-					-0-
*06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	68	1	13197	3	N	-0-					-0-
*07	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	71	1	14096	3	N	-0-					-0-
*08	10881	X	10643	-0-	-238	-0-	54	1	10589	3	N	-0-					-0-
*09	10530	X	10206	-0-	-324	-0-	51	1	10155	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	9910	-0-	-971	-0-	48	1	9862	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9860	-0-	-670	-0-	48	1	9812	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	50	1	10092	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10151	-0-	-482	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	46	1	9485	3	N	-0-					-0-
*03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	55	1	10512	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	889	1	4329	3	N	40	179	1			62
							44	9									
*05	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	920	1	4216	3	N	37					99
							41	9									
*06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	870	1	4305	3	N	38					137
							42	9									
*07	5425	X	5423	-0-	-2	-0-	847	1	4557	3	N	17					154
							19	9									
*08	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	892	1	4119	3	N	34					188
							37	9									
*09	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	891	1	4117	3	N	22	175	1			35
							24	9									
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	920	1	4274	3	N	57					92
							63	9									
11	5250	X	4821	-0-	-429	-0-	876	1	3921	3	N	22					114
							24	9									
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	868	1	3943	3	N	44					158
							48	9									
01	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	920	1	4155	3	N	38					196
							42	9									
02	4760	X	4750	-0-	-10	-0-	831	1	3888	3	N	28	185	1			39
							31	9									
03	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	921	1	4210	3	N	29					68
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	33	1	7623	3	N	7					134
							8	9									
*05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	39	1	7768	3	N	8					142
							9	9									
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	35	1	6762	3	N	9					151
							10	9									
*07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	39	1	7628	3	N	8					159
							9	9									
*08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	39	1	7561	3	N	7					166
							8	9									
*09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	38	1	7503	3	N	6					172
							7	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	N	7					179
							8	9									
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	36	1	7426	3	N	27	184	1			22
							30	9									
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	37	1	7429	3	N	8					30
							9	9									
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	37	1	7284	3	N	7					37
							8	9									
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	33	1	6704	3	N	-0-					37
*03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	39	1	7311	3	N	6					43
							7	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
*12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
*01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-					-0-

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
*04	3000	X	1212	-0-	-1788	-0-	854	1	356	3	Y	2					124
							2	9									
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	876	1	2600	3	Y	8					132
							9	9									
*06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	894	1	4747	3	Y	18					150
							20	9									
*07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	921	1	4324	3	Y	14					164
							15	9									
*08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	914	1	2989	3	Y	17	164	1			17
							19	9									
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	884	1	2724	3	Y	15					32
							17	9									
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	915	1	3296	3	Y	17					49
							19	9									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	887	1	3583	3	Y	24					73
							26	9									
12	4774	X	3948	-0-	-826	-0-	890	1	3055	3	Y	3					76
							3	9									
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	886	1	3202	3	Y	-0-					76
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	829	1	3542	3	Y	23					99
							25	9									
03	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	917	1	3445	3	Y	17					116
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7410	X	7025	-0-	-385	-0-	31	1	6994	3	N	-0-					-0-
*05	7657	X	7134	-0-	-523	-0-	36	1	7098	3	N	-0-					-0-
*06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	34	1	6615	3	N	-0-					-0-
*07	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	35	1	6956	3	N	-0-					-0-
*08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	36	1	7012	3	N	-0-					-0-
*09	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	35	1	6831	3	N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	35	1	7119	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6462	-0-	-348	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	34	1	6784	3	N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6487	-0-	-147	-0-	34	1	6453	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	25	1	5648	3	Y	-0-					2
*05	6200	X	5516	-0-	-684	-0-	28	1	5488	3	Y	-0-					2
*06	6000	X	4662	-0-	-1338	-0-	24	1	4638	3	Y	-0-					2
*07	6200	X	5078	-0-	-1122	-0-	26	1	5052	3	Y	-0-					2
*08	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	25	1	4927	3	Y	-0-					2
*09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	25	1	4837	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4836	-0-	-682	-0-	24	1	4812	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	22	1	4533	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4278	-0-	-682	-0-	21	1	4255	3	Y	2					2
							2	9									
01	4960	X	3887	-0-	-1073	-0-	19	1	3868	3	Y	-0-					2
02	4480	X	3832	-0-	-648	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-					2
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		979	-0-	979	979	438	1	541	3	N	-0-					-0-
02	2752	X	1773	-0-	-979	-0-	817	1	956	3	N	-0-					-0-
*03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	38	1	8699	3	Y	9					152
							10	9									
*05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	45	1	8863	3	Y	20					172
							22	9									
*06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	46	1	8850	3	Y	-0-					172
*07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	50	1	9945	3	Y	26	179	1			19
							29	9									
*08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	46	1	8941	3	Y	-0-					19
*09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	43	1	8503	3	Y	1					20
							1	9									
10	8494	X	7897	-0-	-597	-0-	38	1	7856	3	Y	3					23
							3	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	40	1	8235	3	Y	5					28
							6	9									
12	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	39	1	7956	3	Y	5					33
							6	9									
01	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	39	1	7727	3	Y	67					100
							74	9									
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	40	1	8286	3	Y	3					103
							3	9									
*03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	49	1	9296	3	Y	-0-					103

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	9	1	2034	3	N	-0-					-0-
*05	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	11	1	2094	3	N	-0-					-0-
*06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	13	1	2490	3	N	-0-					-0-
*08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	N	-0-					-0-
*09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	3	N	-0-					-0-
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2762	3	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	13	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	12	1	2381	3	N	-0-					-0-
*03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	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
10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	747	1	21434	2	N	-0-			-0-
11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	677	1	19890	2	N	-0-			-0-
12	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	732	1	21151	2	N	-0-			-0-
01	20243	X	18150	-0-	-2093	-0-	598	1	17552	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16821	-0-	-1463	-0-	553	1	16268	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	19087	-0-	-1156	-0-	631	1	18456	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

10	10199	X	9503	-0-	-696	-0-	320	1	9183	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	8979	-0-	-711	-0-	296	1	8683	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9190	-0-	-761	-0-	307	1	8883	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9272	-0-	-493	-0-	305	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8239	-0-	-497	-0-	271	1	7968	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9253	-0-	-264	-0-	306	1	8947	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	503	1	14427	2	N	-0-			-0-
11	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	491	1	14412	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	15194	-0-	-678	-0-	508	1	14686	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	15477	-0-	-395	-0-	510	1	14967	2	N	-0-			-0-
02	14336	X	13551	-0-	-785	-0-	445	1	13106	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	14558	-0-	-849	-0-	481	1	14077	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	263	1	7549	2	N	-0-			-0-
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	242	1	7120	2	N	-0-			-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	247	1	7145	2	N	-0-			-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	241	1	7082	2	N	-0-			-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	221	1	6498	2	N	-0-			-0-
*03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	23	1	5205	3	N	-0-			-0-
*05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	26	1	5194	3	N	-0-			-0-
*06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	26	1	4985	3	N	-0-			-0-
*07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	27	1	5322	3	N	-0-			-0-
*08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	27	1	5274	3	N	-0-			-0-
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	25	1	4900	3	N	-0-			-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	25	1	5094	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	23	1	4832	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	23	1	4578	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	24	1	4695	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	20	1	4027	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	22	1	4171	3	N	-0-			-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-			-0-
*10	6882	X	4845	-0-	-2037	-0-	4845	3			N	-0-			-0-
*11	6960	X	6195	-0-	-765	-0-	6195	3			N	-0-			-0-
*12	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6377	3			N	-0-			-0-
*01	7068	X	7007	-0-	-61	-0-	7007	3			N	-0-			-0-
*02	6384	X	6141	-0-	-243	-0-	6141	3			N	-0-			-0-
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	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.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	48	1	10947	3	N	91	169	1			12
							100	9									
*05	11346	X	9220	-0-	-2126	-0-	47	1	9173	3	N	-0-					12
*06	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	51	1	10005	3	N	37					49
							41	9									
*07	11470	X	10712	-0-	-758	-0-	54	1	10622	3	N	33					82
							36	9									
*08	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	55	1	10804	3	N	22					104
							24	9									
*09	11100	X	10764	-0-	-336	-0-	54	1	10646	3	N	58					162
							64	9									
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	53	1	10744	3	N	34					196
							37	9									
11	10530	X	10407	-0-	-123	-0-	50	1	10343	3	N	13	179	1			30
							14	9									
12	10881	X	10590	-0-	-291	-0-	52	1	10464	3	N	67					97
							74	9									
01	10881	X	10726	-0-	-155	-0-	54	1	10672	3	N	-0-					97
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	45	1	9262	3	N	94					191
							103	9									
03	10819	X	10091	-0-	-728	-0-	53	1	9997	3	N	37					228
							41	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	6	1	1252	3	N	-0-					-0-
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	7	1	1336	3	N	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	9	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

10	13175	X	12821	-0-	-354	-0-	432	1	12389	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	404	1	11856	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11435	-0-	-1585	-0-	382	1	11053	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12841	-0-	-117	-0-	423	1	12418	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11178	-0-	-526	-0-	367	1	10811	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12319	-0-	-515	-0-	407	1	11912	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

*04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	23	1	7972	3	N	-0-					-0-
*05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	26	1	7587	3	N	-0-					-0-
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	20	1	5730	3	N	-0-					-0-
*07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	24	1	7154	3	N	-0-					-0-
*08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	27	1	7957	3	N	-0-					-0-
*09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	26	1	7842	3	N	-0-					-0-
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	28	1	8576	3	N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	27	1	8213	3	N	-0-					-0-
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	28	1	8389	3	N	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	28	1	8420	3	N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	36	1	7312	3	N	-0-					-0-
*03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	41	1	7729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	26	1	8825	3	N	-0-			-0-
*05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	31	1	9213	3	N	-0-			-0-
*06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	31	1	9034	3	N	-0-			-0-
*07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	33	1	9817	3	N	-0-			-0-
*08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	32	1	9415	3	N	-0-			-0-
*09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	32	1	9450	3	N	-0-			-0-
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	29	1	8984	3	N	-0-			-0-
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	27	1	8354	3	N	-0-			-0-
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	28	1	8602	3	N	-0-			-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-			-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	36	1	7352	3	N	-0-			-0-
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	43	1	8104	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

*04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	N	-0-			-0-
*05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-			-0-
*06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	5	1	1407	3	N	-0-			-0-
*07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	5	1	1483	3	N	-0-			-0-
*08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	3	N	-0-			-0-
*09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	5	1	1337	3	N	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-			-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	272	1	7791	2	N	-0-			-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	251	1	7361	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7404	-0-	-718	-0-	248	1	7156	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	248	1	7291	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7140	-0-	-196	-0-	235	1	6905	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7349	-0-	-711	-0-	243	1	7106	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

10	11563	X	10821	-0-	-742	-0-	364	1	10457	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	306	1	8980	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	8995	-0-	-2134	-0-	301	1	8694	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	8969	-0-	-2005	-0-	295	1	8674	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7961	-0-	-1811	-0-	262	1	7699	2	N	-0-			-0-
*03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	358	1	10483	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

10	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	672	1	19279	2	N	-0-			-0-
11	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	586	1	17213	2	N	-0-			-0-
12	21173	X	18036	-0-	-3137	-0-	603	1	17433	2	N	-0-			-0-
01	21173	X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-			-0-
02	18032	X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-			-0-
03	19964	X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5970	X	5830	-0-	-140	-0-	800	1	5030	3	N	-0-					-0-
*05	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	829	1	5148	3	N	-0-					-0-
*06	5970	X	5531	-0-	-439	-0-	804	1	4727	3	N	-0-					-0-
*07	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	827	1	4788	3	N	-0-					-0-
*08	6045	X	5367	-0-	-678	-0-	824	1	4543	3	N	-0-					-0-
*09	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	802	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5491	-0-	-492	-0-	829	1	4662	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5234	-0-	-286	-0-	800	1	4434	3	N	-0-					-0-
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	828	1	4531	3	N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-					-0-
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

*04	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	31	1	7166	3	N	86	129	1			50
							95	9									
*05	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	38	1	7453	3	N	37					87
							41	9									
*06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	37	1	7127	3	N	86	97	1			76
							95	9									
*07	8060	X	7541	-0-	-519	-0-	38	1	7503	3	N	-0-					76
*08	7657	X	7559	-0-	-98	-0-	38	1	7502	3	N	17					93
							19	9									
*09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	37	1	7316	3	N	34					127
							37	9									
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	88	143	1			72
							97	9									
11	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	35	1	7230	3	N	21					93
							23	9									
12	7626	X	7558	-0-	-68	-0-	37	1	7452	3	N	63	102	1			54
							69	9									
01	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	36	1	7225	3	N	44					98
							48	9									
02	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	30	1	6135	3	N	26					124
							29	9									
03	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	35	1	6553	3	N	28	51	1			101
							31	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	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 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	68	1	10963	3	N	-0-			-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	475	1	9510	3	N	-0-			-0-
*06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	726	1	6635	3	N	-0-			-0-
*07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	708	1	4415	3	N	-0-			-0-
*08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	778	1	8241	3	N	-0-			-0-
*09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	746	1	8145	3	N	-0-			-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	710	1	4579	3	N	-0-			-0-
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	749	1	7042	3	N	-0-			-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	732	1	4307	3	N	-0-			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-			-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-			-0-
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	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
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	18	1	4074	3	Y	-0-			-0-
*05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	-0-			-0-
*06	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-			-0-
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	23	1	4544	3	Y	-0-			-0-
*08	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	21	1	4103	3	Y	-0-			-0-
*09	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-			-0-
10	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	19	1	3935	3	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-			-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	157	1	4493	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	145	1	4251	2	N	-0-			-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-			-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	150	1	4416	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	84	1	2476	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	98	1	2869	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	374	1	9355	2	N	-0-			-0-
*11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	373	1	8291	2	N	-0-			-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	377	1	9407	2	N	-0-			-0-
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	322	1	9138	2	N	-0-			-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	283	1	8498	2	N	-0-			-0-
*03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	305	1	9065	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	158	1	3958	2	N	-0-			-0-
*11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	191	1	4243	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3722	-0-	-432	-0-	144	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	2628	-0-	-1526	-0-	89	1	2539	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	110	1	3313	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	124	1	3690	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	18228	X	15830	-0-	-2398	-0-	15830	3			N	-0-					-0-
11	17640	X	15775	-0-	-1865	-0-	9	2	15766	3	N	-0-					-0-
*12	17856	X	16045	-0-	-1811	-0-	34	2	16011	3	N	-0-					-0-
*01	17329	X	15369	-0-	-1960	-0-	16	2	15353	3	N	-0-					-0-
02	14728	X	14479	-0-	-249	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	15526	-0-	-780	-0-	15526	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2	2	4249	3	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	10	2	4702	3	N	-0-					-0-
*01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
							4892	3									
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	36	1	3748	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	244	X	-0-	-0-	-244	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

10	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	64	1	1589	2	N	-0-					-0-
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	112	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

10	6820	X	4825	-0-	-1995	-0-	185	1	4640	2	N	-0-					-0-
*11	6330	X	5299	-0-	-1031	-0-	228	1	5071	2	N	-0-					-0-
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	269	1	6728	2	N	-0-					-0-
*01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1017	1	5278	2	N	-0-					-0-
*11	6720	X	5765	-0-	-955	-0-	994	1	4771	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	961	1	4482	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	14897	-0-	-1409	-0-	502	1	14395	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	13803	-0-	-1617	-0-	454	1	13349	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	14318	-0-	-1616	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

10	13454	X	12146	-0-	-1308	-0-	409	1	11737	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11509	-0-	-1421	-0-	379	1	11130	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11743	-0-	-657	-0-	393	1	11350	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	637	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	1			N	-0-					-0-
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	723	1	5291	2	N	-0-					-0-
*01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	2	N	-0-					-0-
*03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

*04	1350	N	381	-0-	-969	-0-	381	1			Y	-0-					50
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1090	1	969	3	Y	22					72
							24	9									
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1051	1	169	3	Y	-0-					72
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1089	1	731	3	Y	-0-					72
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	1	6	9	Y	5					77
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	671	1	143	3	Y	19	96	1			-0-
							21	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	907	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	871	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	878	1	400	3	Y	3					3
							3	9									
01	2573	N	1665	-0-	-908	-0-	874	1	791	3	Y	-0-					3
02	1036	N	823	-0-	-213	-0-	812	1	11	9	Y	10					13
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	900	1	272	3	Y	8					21
							9	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

*04	6480	X	5423	-0-	-1057	-0-	24	1	5399	3	N	-0-					-0-
*05	6696	X	5363	-0-	-1333	-0-	27	1	5336	3	N	-0-					-0-
*06	6480	X	5250	-0-	-1230	-0-	27	1	5223	3	N	-0-					-0-
*07	6541	X	5542	-0-	-999	-0-	28	1	5514	3	N	-0-					-0-
*08	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	29	1	5621	3	N	-0-					-0-
*09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	26	1	5124	3	N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	28	1	5770	3	N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	28	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	26	1	5195	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4710	-0-	-638	-0-	23	1	4687	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 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
*04	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	32	1	7393	3	N	-0-			-0-
*05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	38	1	7554	3	N	-0-			-0-
*06	7710	X	7148	-0-	-562	-0-	37	1	7111	3	N	-0-			-0-
*07	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	38	1	7539	3	N	-0-			-0-
*08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	39	1	7711	3	N	-0-			-0-
*09	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	37	1	7321	3	N	-0-			-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	37	1	7579	3	N	-0-			-0-
11	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	35	1	7113	3	N	-0-			-0-
12	7750	X	7376	-0-	-374	-0-	36	1	7340	3	N	-0-			-0-
01	7750	X	7513	-0-	-237	-0-	38	1	7475	3	N	-0-			-0-
02	6888	X	6573	-0-	-315	-0-	32	1	6541	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	37	1	7045	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
*04	7950	X	7847	-0-	-103	-0-	34	1	7813	3	N	-0-			-0-
*05	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	41	1	8091	3	N	-0-			-0-
*06	7980	X	7669	-0-	-311	-0-	39	1	7630	3	N	-0-			-0-
*07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	42	1	8279	3	N	-0-			-0-
*08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	41	1	8083	3	N	-0-			-0-
*09	7860	X	7812	-0-	-48	-0-	39	1	7773	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	8090	-0-	-218	-0-	39	1	8051	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	7945	-0-	-95	-0-	38	1	7907	3	N	-0-			-0-
12	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	40	1	8053	3	N	-0-			-0-
01	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	40	1	8063	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7031	-0-	-389	-0-	34	1	6997	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	42	1	7876	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1172	1	8236	2	N	-0-			-0-
*11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	1264	1	8841	2	N	-0-			-0-
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1144	1	6737	2	N	-0-			-0-
01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	1220	1	9125	2	N	-0-			-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	957	1	5014	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	890	-0-	-1497	-0-	725	1	165	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1004	1	2774	2	N	-0-			-0-
*11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	1083	1	4734	2	N	-0-			-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1003	1	3761	2	N	-0-			-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-			-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	2	N	-0-			-0-
*03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	289	1	7223	2	N	-0-					-0-
*11	8310	X	6822	-0-	-1488	-0-	294	1	6528	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7433	-0-	-968	-0-	286	1	7147	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-					-0-
*03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	453	-0-	-3236	-0-	329	1	124	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
*12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7564	X	6886	-0-	-678	-0-	232	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	350	1	10271	2	N	-0-					-0-
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	395	1	11430	2	N	-0-					-0-
01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-					-0-
02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-					-0-
*03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	13373	-0-	-608	-0-	514	1	12859	2	N	-0-					-0-
*11	13260	X	12850	-0-	-410	-0-	554	1	12296	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	13043	-0-	-442	-0-	502	1	12541	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	389	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	363	1	10667	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	390	1	11263	2	N	-0-					-0-
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-					-0-
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	395	1	11624	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	340	1	9940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	11811	X	11232	-0-	-579	-0-	432	1	10800	2	N	-0-					-0-
*11	11100	X	10908	-0-	-192	-0-	470	1	10438	2	N	-0-					-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	434	1	10834	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	372	1	10582	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8866	-0-	-1298	-0-	286	1	8580	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	325	1	9659	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
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	357	1	8928	2	N	-0-					-0-
*11	9360	X	8757	-0-	-603	-0-	377	1	8380	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	355	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	314	1	8924	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8195	-0-	-373	-0-	264	1	7931	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	287	1	8515	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	145	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	133	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	141	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	134	1	3947	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3635	-0-	-453	-0-	120	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	829	1	7108	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6035	-0-	-1465	-0-	741	1	5294	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	6825	-0-	-1886	-0-	780	1	6045	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	4397	-0-	-4314	-0-	882	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	5391	-0-	-2477	-0-	837	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	796	1	5901	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	53	1	12159	3	N	-0-					-0-
*05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	60	1	11820	3	N	-0-					-0-
*06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	59	1	11568	3	N	-0-					-0-
*07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	60	1	11845	3	N	-0-					-0-
*08	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	64	1	12629	3	N	-0-					-0-
*09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	59	1	11740	3	N	-0-					-0-
10	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	65	1	13193	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	11205	-0-	-135	-0-	54	1	11151	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	56	1	11372	3	N	-0-					-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	10802	-0-	-978	-0-	57	1	10745	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	11440	-0-	-61	-0-	385	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10975	-0-	-155	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11207	-0-	-542	-0-	375	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11093	-0-	-656	-0-	365	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9620	-0-	-992	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	353	1	10329	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
*04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	49	1	11101	3	N	122	134	1			27
							134	9									
*05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	65	1	12823	3	N	104	128	1			3
							114	9									
*06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	63	1	12210	3	N	107					110
							118	9									
*07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	61	1	11998	3	N	80	119	1			71
							88	9									
*08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	62	1	12132	3	N	84					155
							92	9									
*09	10800	X	10730	-0-	-70	-0-	54	1	10604	3	N	65	187	1			33
							72	9									
10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	59	1	12100	3	N	68	85	1			16
							75	9									
11	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	56	1	11447	3	N	90					106
							99	9									
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	55	1	11251	3	N	142	179	1			69
							156	9									
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11319	3	N	101					170
							111	9									
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	49	1	10080	3	N	80	183	1			67
							88	9									
*03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	60	1	11355	3	N	104	140	1			22
							114	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	14	1	3218	3	N	14					39
							15	9									
*05	4092	X	2933	-0-	-1159	-0-	15	1	2883	3	N	32					71
							35	9									
*06	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	18	1	3533	3	N	39					110
							43	9									
*07	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	20	1	3998	3	N	4					114
							4	9									
*08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	N	1					115
							1	9									
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	19	1	3814	3	N	-0-					115
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	20	1	4111	3	N	2	92	1			25
							2	9									
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	31					56
							34	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5022	3	Y	18	74	1			-0-
							20	9									
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5402	3	Y	23	1	1			22
							25	9									
02	3724	X	3516	-0-	-208	-0-	17	1	3445	3	Y	49					71
							54	9									
03	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	19	1	3535	3	Y	18	74	1			15
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	6900	X	5303	-0-	-1597	-0-	31	1	5252	3	N	18					243
							20	9									
*05	6386	X	4610	-0-	-1776	-0-	31	1	4564	3	N	14					257
							15	9									
*06	5940	X	3417	-0-	-2523	-0-	23	1	3380	3	N	13	183	1			87
							14	9									
*07	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	36	1	5300	3	N	-0-					87
*08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	41	1	6091	3	N	3					90
							3	9									
*09	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	35	1	5207	3	N	-0-					90
10	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	34	1	5131	3	N	-0-					90
11	5940	X	4649	-0-	-1291	-0-	30	1	4619	3	N	-0-					90
12	5890	X	4653	-0-	-1237	-0-	30	1	4569	3	N	49					139
							54	9									
01	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	29	1	4315	3	N	-0-					139
02	4900	X	4546	-0-	-354	-0-	29	1	4517	3	N	-0-					139
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	35	1	4984	3	N	42					181
							46	9									

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
10	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
*11	9990	X	9346	-0-	-644	-0-	403	1	8943	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9548	-0-	-589	-0-	368	1	9180	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	319	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8314	-0-	-618	-0-	268	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9277	-0-	-488	-0-	302	1	8975	2	N	-0-					-0-

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
*04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	31	1	6967	3	N	71					118
							78	9									
*05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	35	1	6951	3	N	82					200
							90	9									
*06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	34	1	6625	3	N	56	177	1			79
							62	9									
*07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	35	1	6911	3	N	63					142
							69	9									
*08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	35	1	6932	3	N	67					209
							74	9									
*09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	34	1	6653	3	N	61	170	1			100
							67	9									
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	57					157
							63	9									
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	32	1	6491	3	N	49					206
							54	9									
12	7006	X	6621	-0-	-385	-0-	32	1	6530	3	N	54	177	1			83
							59	9									
01	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	33	1	6592	3	N	56					139
							62	9									
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	28	1	5816	3	N	53					192
							58	9									
03	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	34	1	6367	3	N	56	174	1			74
							62	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1106	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	719	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	154	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-					-0-
*03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	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 #: 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
10	9827	X	3427	-0-	-6400	-0-	115	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9403	-0-	-107	-0-	310	1	9093	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	271	1	7830	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-					-0-
*02	8764	X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-					-0-
*03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	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
10	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	314	1	7845	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7397	-0-	-973	-0-	319	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7904	-0-	-745	-0-	305	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	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
10	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	269	1	6724	2	N	-0-					-0-
*11	6870	X	6447	-0-	-423	-0-	278	1	6169	2	N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	267	1	6662	2	N	-0-					-0-
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-					-0-
*03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	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
10	8494	X	7968	-0-	-526	-0-	306	1	7662	2	N	-0-					-0-
*11	7950	X	7756	-0-	-194	-0-	334	1	7422	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	8116	-0-	-68	-0-	313	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	240	1	5998	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	5887	-0-	-323	-0-	254	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	233	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	213	1	6055	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	177	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	197	1	5856	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	31	1	7070	3	Y	-0-					-0-
*05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	37	1	7208	3	Y	-0-					-0-
*06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	35	1	6739	3	Y	-0-					-0-
*07	7192	X	4735	-0-	-2457	-0-	24	1	4711	3	Y	-0-					-0-
*08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	42	1	8254	3	Y	-0-					-0-
*09	6960	X	6933	-0-	-27	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	35	1	7222	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6828	-0-	-132	-0-	33	1	6795	3	Y	-0-					-0-
12	7409	X	6991	-0-	-418	-0-	34	1	6957	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6349	-0-	-203	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	36	1	6909	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	41	1	9430	3	N	22	171	1			20
							24	9									
*05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	49	1	9662	3	N	29					49
							32	9									
*06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	47	1	9142	3	N	62	85	1			26
							68	9									
*07	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	46	1	9100	3	N	16					42
							18	9									
*08	9827	X	7601	-0-	-2226	-0-	38	1	7540	3	N	21					63
							23	9									
*09	9510	X	7515	-0-	-1995	-0-	38	1	7443	3	N	31					94
							34	9									
10	9734	X	7914	-0-	-1820	-0-	38	1	7820	3	N	51	97	1			48
							56	9									
11	9270	X	7535	-0-	-1735	-0-	36	1	7478	3	N	19					67
							21	9									
12	7316	X	7169	-0-	-147	-0-	35	1	7077	3	N	52	91	1			28
							57	9									
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7276	3	N	110					138
							121	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	34	1	7031	3	N	42					180
							46	9									
*03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	41	1	7813	3	N	68	188	1			60
							75	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

10	2325	X	2319	-0-	-6	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2	2	3038	3	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	6	2	3003	3	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3	2	3161	3	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

*04	6210	X	5869	-0-	-341	-0-	319	1	5520	3	Y	27					40
							30	9									
*05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	336	1	6078	3	Y	8					48
							9	9									
*06	5970	X	5869	-0-	-101	-0-	321	1	5461	3	Y	79					127
							87	9									
*07	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	370	1	4815	3	Y	-0-					127
*08	6417	X	5149	-0-	-1268	-0-	434	1	4691	3	Y	22					149
							24	9									
*09	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	499	1	5303	3	Y	54	179	1			24
							59	9									
10	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	513	1	5515	3	Y	43					67
							47	9									
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	457	1	5262	3	Y	30					97
							33	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	505	1	5577	3	Y	34					131
							37	9									
01	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	480	1	5198	3	Y	60					191
							66	9									
02	5488	X	4737	-0-	-751	-0-	395	1	4280	3	Y	56	191	1			56
							62	9									
03	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	454	1	4941	3	Y	38					94
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	5640	X	5528	-0-	-112	-0-	24	1	5409	3	N	86					121
							95	9									
*05	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	27	1	5271	3	N	82	172	1			31
							90	9									
*06	5520	X	4764	-0-	-756	-0-	24	1	4668	3	N	65					96
							72	9									
*07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	26	1	5085	3	N	68					164
							75	9									
*08	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	27	1	5236	3	N	62	169	1			57
							68	9									
*09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	25	1	5013	3	N	67	103	1			21
							74	9									
10	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	25	1	5193	3	N	66					87
							73	9									
11	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	24	1	4903	3	N	72					159
							79	9									
12	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	24	1	4945	3	N	81	175	1			65
							89	9									
01	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77					142
							85	9									
02	4788	X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1			44
							76	9									
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76					120
							84	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	886	1	3562	3	N	15					182
							17	9									
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	918	1	3696	3	N	62	180	1			64
							68	9									
*06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	888	1	3519	3	N	27					91
							30	9									
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	916	1	3380	3	N	32					123
							35	9									
*08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	917	1	3560	3	N	13					136
							14	9									
*09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	888	1	3534	3	N	18					154
							20	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	917	1	3589	3	N	30					184
							33	9									
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	886	1	3354	3	N	35	175	1			44
							39	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	916	1	3445	3	N	29					73
							32	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42					115
							46	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26					141
							29	9									
*03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-					141

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	442	1	12697	2	N	-0-					-0-
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	415	1	12181	2	N	-0-					-0-
12	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	433	1	12516	2	N	-0-					-0-
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-					-0-
02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
*03	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	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 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
10	11067	X	10409	-0-	-658	-0-	351	1	10058	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	332	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10165	-0-	-468	-0-	340	1	9825	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13140	X	10606	-0-	-2534	-0-	46	1	10560	3	N	-0-					-0-
*05	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	61	1	11994	3	N	-0-					-0-
*06	12990	X	8718	-0-	-4272	-0-	45	1	8673	3	N	-0-					-0-
*07	11966	X	11346	-0-	-620	-0-	57	1	11289	3	N	-0-					-0-
*08	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-	47	1	9151	3	N	-0-					-0-
*09	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	54	1	10593	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10974	-0-	-1085	-0-	53	1	10921	3	N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	54	1	11114	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7110	-0-	-2128	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
*03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	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
*04	12810	X	12377	-0-	-433	-0-	54	1	12305	3	Y	16					19
							18	9									
*05	13237	X	12805	-0-	-432	-0-	65	1	12730	3	Y	9					28
							10	9									
*06	12780	X	12412	-0-	-368	-0-	63	1	12316	3	Y	30	58	1			-0-
							33	9									
*07	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	65	1	12854	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	12803	X	12704	-0-	-99	-0-	64	1	12640	3	Y	-0-					-0-
*09	12420	X	12024	-0-	-396	-0-	60	1	11945	3	Y	17					17
							19	9									
10	12927	X	12325	-0-	-602	-0-	60	1	12240	3	Y	23					40
							25	9									
11	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	57	1	11758	3	Y	9	49	1			-0-
							10	9									
12	12927	X	11845	-0-	-1082	-0-	58	1	11785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	12710	X	12051	-0-	-659	-0-	60	1	11967	3	Y	22					22
							24	9									
02	11228	X	10909	-0-	-319	-0-	53	1	10827	3	Y	26					48
							29	9									
03	12338	X	11825	-0-	-513	-0-	62	1	11763	3	Y	-0-	44	1			-0-

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
10	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	930	1	26675	2	N	-0-					-0-
11	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	846	1	24842	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	26588	-0-	-3420	-0-	889	1	25699	2	N	-0-					-0-
01	29109	X	25314	-0-	-3795	-0-	834	1	24480	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	22619	-0-	-3393	-0-	743	1	21876	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	24436	-0-	-3154	-0-	807	1	23629	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 #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

10	13144	X	12117	-0-	-1027	-0-	408	1	11709	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10444	-0-	-2276	-0-	344	1	10100	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	10092	-0-	-3021	-0-	337	1	9755	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	9740	-0-	-3063	-0-	321	1	9419	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9238	-0-	-1990	-0-	304	1	8934	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10761	-0-	-1360	-0-	356	1	10405	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

*04	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	919	1	3459	3	Y	27					131
							30	9									
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	953	1	3526	3	Y	56	172	1			15
							62	9									
*06	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	921	1	2710	3	Y	15					30
							17	9									
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	896	1	3355	3	Y	6					36
							7	9									
*08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	829	1	3748	3	Y	19					55
							21	9									
*09	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	742	1	2689	3	Y	28					83
							31	9									
10	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	772	1	3647	3	Y	14					97
							15	9									
11	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	783	1	2892	3	Y	6					103
							7	9									
12	4588	X	2735	-0-	-1853	-0-	738	1	1989	3	Y	7					110
							8	9									
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	800	1	2848	3	Y	15					125
							17	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	763	1	3533	3	Y	15					140
							17	9									
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	830	1	3466	3	Y	17					157
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	35	1	7991	3	N	-0-			-0-
*05	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	41	1	8148	3	N	-0-			-0-
*06	8280	X	7943	-0-	-337	-0-	41	1	7902	3	N	-0-			-0-
*07	8432	X	8283	-0-	-149	-0-	42	1	8241	3	N	-0-			-0-
*08	8308	X	8170	-0-	-138	-0-	41	1	8129	3	N	-0-			-0-
*09	8040	X	7956	-0-	-84	-0-	40	1	7916	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	8102	-0-	-175	-0-	39	1	8063	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7776	-0-	-234	-0-	38	1	7738	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7951	-0-	-295	-0-	39	1	7912	3	N	-0-			-0-
01	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

10	16151	X	15719	-0-	-432	-0-	529	1	15190	2	N	-0-			-0-
11	15630	X	13573	-0-	-2057	-0-	447	1	13126	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	13628	-0-	-2740	-0-	456	1	13172	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	890	1	7513	2	N	-0-			-0-
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	850	1	7075	2	N	-0-			-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	818	1	5215	2	N	-0-			-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-			-0-
*03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

10	13392	X	12442	-0-	-950	-0-	419	1	12023	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	11500	-0-	-1040	-0-	379	1	11121	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	11859	-0-	-975	-0-	397	1	11462	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

10	8742	X	8218	-0-	-524	-0-	316	1	7902	2	N	-0-			-0-
*11	8280	X	7686	-0-	-594	-0-	331	1	7355	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7710	-0-	-102	-0-	297	1	7413	2	N	-0-			-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-			-0-
*03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

10	10819	X	10478	-0-	-341	-0-	353	1	10125	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9889	-0-	-581	-0-	326	1	9563	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	338	1	9777	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	17	1	3911	3	N	-0-			-0-
*05	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	21	1	4176	3	N	-0-			-0-
*06	4140	X	4058	-0-	-82	-0-	21	1	4037	3	N	-0-			-0-
*07	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	21	1	4224	3	N	-0-			-0-
*08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	19	1	3739	3	N	-0-			-0-
*09	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	19	1	3797	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	17	1	3544	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	15	1	3075	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	15	1	3029	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	32	1	7309	3	N	-0-			-0-
*05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	39	1	7721	3	N	-0-			-0-
*06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	37	1	7231	3	N	-0-			-0-
*07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	38	1	7569	3	N	-0-			-0-
*08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	38	1	7464	3	N	-0-			-0-
*09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	36	1	7121	3	N	-0-			-0-
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	36	1	7265	3	N	-0-			-0-
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	34	1	7049	3	N	-0-			-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7198	3	N	-0-			-0-
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	N	-0-			-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	31	1	6398	3	N	-0-			-0-
*03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	36	1	6854	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	2948	-0-	-52	24	13	1	2935	3	N	-0-			-0-
*05	3114	X	3090	-0-	-24	-0-	16	1	3074	3	N	-0-			-0-
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	N	-0-			-0-
*07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	15	1	3016	3	N	-0-			-0-
*08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	N	-0-			-0-
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	15	1	2882	3	N	-0-			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	N	-0-			-0-
11	2850	N	2845	-0-	-5	-0-	14	1	2831	3	N	-0-			-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	14	1	2839	3	N	-0-			-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	13	1	2583	3	N	-0-			-0-
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	35	1	7902	3	N	-0-			-0-
*05	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	41	1	8151	3	N	-0-			-0-
*06	8160	X	7922	-0-	-238	-0-	41	1	7881	3	N	-0-			-0-
*07	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	42	1	8260	3	N	-0-			-0-
*08	8308	X	8115	-0-	-193	-0-	41	1	8074	3	N	-0-			-0-
*09	7950	X	7640	-0-	-310	-0-	38	1	7602	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	7611	-0-	-697	-0-	37	1	7574	3	N	-0-			-0-
11	8040	X	7309	-0-	-731	-0-	35	1	7274	3	N	-0-			-0-
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	37	1	7483	3	N	-0-			-0-
01	8122	X	7423	-0-	-699	-0-	37	1	7386	3	N	-0-			-0-
02	7140	X	6697	-0-	-443	-0-	32	1	6665	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	37	1	6982	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
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	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
10	8804	X	7755	-0-	-1049	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6003	-0-	-2007	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
*03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	76	1	1991	3	Y	30	57	1			84
							33	9									
*05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	662	1	2057	3	Y	13	2	1			95
							14	9									
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	710	1	2450	3	Y	20	83	1			32
							22	9									
*07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	420	1	1712	3	Y	34	1	1			65
							37	9									
*08	3100	N	3437	-0-	337	337	667	1	2767	3	Y	3	61	1			7
							3	9									
*09	2947	X	2610	-0-	-337	-0-	822	1	1767	3	Y	19	3	1			23
							21	9									
10	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	850	1	1935	3	Y	32					55
							35	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	824	1	2121	3	Y	39	75	1			19
							43	9									
12	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	820	1	1527	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
01	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	823	1	1865	3	Y	19					38
							21	9									
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	766	1	1596	3	Y	21					59
							23	9									
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	850	1	1888	3	Y	5					64
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	11730	X	11652	-0-	-78	-0-	68	1	11582	3	Y	2					70
							2	9									
*05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	84	1	12422	3	Y	5					75
							6	9									
*06	12210	X	7682	-0-	-4528	-0-	73	1	7608	3	Y	1					76
							1	9									
*07	12617	X	11426	-0-	-1191	-0-	77	1	11346	3	Y	3					79
							3	9									
*08	12524	X	11318	-0-	-1206	-0-	76	1	11240	3	Y	2					81
							2	9									
*09	12120	X	10954	-0-	-1166	-0-	73	1	10872	3	Y	8					89
							9	9									
10	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	74	1	11335	3	Y	5					94
							6	9									
11	11070	X	10991	-0-	-79	-0-	71	1	10916	3	Y	4					98
							4	9									
12	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	74	1	11267	3	Y	3	72	1			29
							3	9									
01	11408	X	11366	-0-	-42	-0-	76	1	11288	3	Y	2					31
							2	9									
02	10304	X	8927	-0-	-1377	-0-	72	1	8854	3	Y	1					32
							1	9									
03	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	221	1	8368	3	Y	-0-					32

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	251	1	7204	2	N	-0-					-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	237	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	235	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	231	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	214	1	6307	2	N	-0-					-0-
*03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	239	1	7002	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

10	12524	X	11613	-0-	-911	-0-	391	1	11222	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11170	-0-	-650	-0-	368	1	10802	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11180	-0-	-817	-0-	374	1	10806	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11638	-0-	-173	-0-	383	1	11255	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10452	-0-	-216	-0-	344	1	10108	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	382	1	11173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11730	X	9013	-0-	-2717	-0-	39	1	8971	3	Y	3					120
							3	9									
*05	12121	X	8944	-0-	-3177	-0-	45	1	8895	3	Y	4					124
							4	9									
*06	8910	X	7516	-0-	-1394	-0-	38	1	7469	3	Y	8	100	1			32
							9	9									
*07	9207	X	7593	-0-	-1614	-0-	38	1	7544	3	Y	10					42
							11	9									
*08	9207	X	8455	-0-	-752	-0-	43	1	8403	3	Y	8					50
							9	9									
*09	8910	X	8866	-0-	-44	-0-	45	1	8820	3	Y	1					51
							1	9									
10	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	46	1	9304	3	Y	29					80
							32	9									
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	43	1	8823	3	Y	1					81
							1	9									
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	45	1	9222	3	Y	-0-					81
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	43	1	8581	3	Y	4					85
							4	9									
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	43	1	8722	3	Y	6					91
							7	9									
*03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	50	1	9411	3	Y	43	99	1			35
							47	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

10	12307	X	11943	-0-	-364	-0-	402	1	11541	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11104	-0-	-806	-0-	366	1	10738	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	366	1	10584	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	375	1	10997	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10310	-0-	-106	-0-	339	1	9971	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11088	-0-	-444	-0-	366	1	10722	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-
11	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	416	1	12209	2	N	-0-					-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	422	1	12200	2	N	-0-					-0-
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	409	1	12015	2	N	-0-					-0-
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	365	1	10734	2	N	-0-					-0-
*03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	396	1	11597	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

10	10571	X	10499	-0-	-72	-0-	354	1	10145	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	326	1	9581	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	323	1	9325	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8791	-0-	-1718	-0-	290	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	314	1	9242	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10317	-0-	-192	-0-	341	1	9976	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

10	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1194	1	12424	2	N	-0-					-0-
*11	6690	X	5541	-0-	-1149	-0-	598	1	4943	2	N	-0-					-0-
12	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1121	1	8562	2	N	-0-					-0-
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	1217	1	11800	2	N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1052	1	9740	2	N	-0-					-0-
*03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1015	1	6962	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 "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	35	1	7961	3	N	-0-			-0-
*05	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	46	1	8975	3	N	-0-			-0-
*06	8370	X	8302	-0-	-68	-0-	42	1	8260	3	N	-0-			-0-
*07	8649	X	8053	-0-	-596	-0-	40	1	8013	3	N	-0-			-0-
*08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	39	1	7612	3	N	-0-			-0-
*09	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	37	1	7229	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	7418	-0-	-1603	-0-	36	1	7382	3	N	-0-			-0-
11	8310	X	7153	-0-	-1157	-0-	35	1	7118	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	35	1	7069	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7210	-0-	-354	-0-	36	1	7174	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	31	1	6413	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	37	1	6965	3	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	44	1	10011	3	N	-0-			-0-
*05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	51	1	10134	3	N	-0-			-0-
*06	9930	X	9655	-0-	-275	-0-	49	1	9606	3	N	-0-			-0-
*07	10323	X	9783	-0-	-540	-0-	49	1	9734	3	N	-0-			-0-
*08	10323	X	9707	-0-	-616	-0-	49	1	9658	3	N	-0-			-0-
*09	9990	X	9160	-0-	-830	-0-	46	1	9114	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	9262	-0-	-937	-0-	45	1	9217	3	N	-0-			-0-
11	9660	X	8996	-0-	-664	-0-	43	1	8953	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	45	1	9055	3	N	-0-			-0-
01	9610	X	9548	-0-	-62	-0-	48	1	9500	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	8351	-0-	-189	-0-	40	1	8311	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	9172	-0-	-128	-0-	48	1	9124	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
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	441	1	12663	2	N	-0-			-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	414	1	12146	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12122	-0-	-1363	-0-	405	1	11717	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	10536	-0-	-2856	-0-	347	1	10189	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	11920	-0-	-176	-0-	392	1	11528	2	N	-0-			-0-
*03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	436	1	12769	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	44	1	10096	3	Y	-0-			11
*05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	59	1	11685	3	Y	-0-			11
*06	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	53	1	10405	3	Y	-0-			11
*07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	55	1	10793	3	Y	-0-			11
*08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	58	1	11343	3	Y	-0-			11
*09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	52	1	10306	3	Y	-0-			11
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	54	1	10997	3	Y	-0-			11
11	9810	X	9404	-0-	-406	-0-	45	1	9359	3	Y	-0-			11
12	11098	X	10862	-0-	-236	-0-	53	1	10809	3	Y	-0-			11
01	11098	X	9896	-0-	-1202	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-			11
02	9968	X	8480	-0-	-1488	-0-	41	1	8439	3	Y	-0-			11
03	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	54	1	10309	3	Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	43	1	9808	3	Y	-0-					4
*05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	54	1	10709	3	Y	-0-					4
*06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	51	1	9996	3	Y	-0-					4
*07	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	52	1	10245	3	Y	-0-					4
*08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	52	1	10235	3	Y	-0-					4
*09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	49	1	9653	3	Y	-0-					4
10	9920	X	9609	-0-	-311	-0-	47	1	9562	3	Y	-0-					4
11	9600	X	9234	-0-	-366	-0-	45	1	9189	3	Y	-0-					4
12	10292	X	8594	-0-	-1698	-0-	42	1	8552	3	Y	-0-					4
01	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	44	1	8792	3	Y	-0-					4
02	9044	X	7714	-0-	-1330	-0-	37	1	7677	3	Y	-0-					4
03	9610	X	8915	-0-	-695	-0-	47	1	8868	3	Y	-0-					4

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

*04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	74	1	16819	3	Y	40					95
							44	9									
*05	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	85	1	16732	3	Y	2					97
							2	9									
*06	19470	X	15840	-0-	-3630	-0-	81	1	15675	3	Y	76	171	1			2
							84	9									
*07	20119	X	14925	-0-	-5194	-0-	75	1	14850	3	Y	-0-					2
*08	19251	X	14568	-0-	-4683	-0-	74	1	14482	3	Y	11					13
							12	9									
*09	16950	X	14343	-0-	-2607	-0-	72	1	14236	3	Y	32					45
							35	9									
10	16833	X	14359	-0-	-2474	-0-	93	1	14256	3	Y	9					54
							10	9									
11	15840	X	13442	-0-	-2398	-0-	86	1	13355	3	Y	1					55
							1	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	88	1	13397	3	Y	30					85
							33	9									
01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	89	1	13292	3	Y	19	67	1			37
							21	9									
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	79	1	12208	3	Y	8					45
							9	9									
*03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	91	1	12979	3	Y	1					46
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8340	X	7514	-0-	-826	-0-	33	1	7481	3	Y	-0-			7
*05	8618	X	7237	-0-	-1381	-0-	37	1	7200	3	Y	-0-			7
*06	8550	X	6682	-0-	-1868	-0-	34	1	6648	3	Y	-0-			7
*07	8835	X	5394	-0-	-3441	-0-	27	1	5367	3	Y	-0-			7
*08	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	37	1	7289	3	Y	-0-			7
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-			7
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-			7
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-			7
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-			7
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-			7
02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	4			11
							4	9							
*03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	45	1	8475	3	Y	6			17
							7	9							

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

*04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	35	1	7882	3	Y	4			32
							4	9							
*05	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	41	1	8137	3	Y	-0-			32
*06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	40	1	7808	3	Y	3			35
							3	9							
*07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	41	1	8130	3	Y	-0-			35
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	41	1	7967	3	Y	-0-			35
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	39	1	7667	3	Y	-0-			35
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	39	1	8052	3	Y	-0-			35
11	7680	X	7552	-0-	-128	-0-	36	1	7516	3	Y	-0-			35
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	-0-			35
01	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	39	1	7855	3	Y	-0-			35
02	7168	X	6702	-0-	-466	-0-	33	1	6667	3	Y	2			37
							2	9							
*03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	42	1	7899	3	Y	3			40
							3	9							

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

*04	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	23	1	5196	3	Y	-0-			10
*05	6262	X	5501	-0-	-761	-0-	28	1	5473	3	Y	-0-			10
*06	5760	X	5480	-0-	-280	-0-	28	1	5452	3	Y	-0-			10
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	Y	-0-			10
*08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	27	1	5319	3	Y	-0-			10
*09	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	26	1	5216	3	Y	-0-			10
10	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	26	1	5335	3	Y	-0-			10
11	5520	X	5202	-0-	-318	-0-	25	1	5177	3	Y	-0-			10
12	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	22	1	4529	3	Y	-0-			10
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-			10
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-			10
03	5363	X	4053	-0-	-1310	-0-	21	1	4015	3	Y	15			25
							17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	891	1	4865	3	Y	8					154
							9	9									
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	929	1	5904	3	Y	-0-					154
*06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	899	1	5544	3	Y	-0-	84	1			69
*07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	921	1	4359	3	Y	1					70
							1	9									
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	918	1	3755	3	Y	-0-					70
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	889	1	3733	3	Y	-0-					70
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	899	1	3811	3	Y	2					72
							2	9									
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	889	1	3877	3	Y	-0-					72
12	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	886	1	3166	3	Y	-0-					72
01	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	858	1	3294	3	Y	2					74
							2	9									
02	4256	X	3753	-0-	-503	-0-	826	1	2896	3	Y	28					102
							31	9									
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	914	1	2922	3	Y	3	83	1			22
							3	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
10	22010	X	20761	-0-	-1249	-0-	699	1	20062	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	19971	-0-	-1329	-0-	657	1	19314	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	19683	-0-	-2296	-0-	658	1	19025	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	19794	-0-	-2185	-0-	652	1	19142	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	18457	-0-	-919	-0-	607	1	17850	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	20146	-0-	-624	-0-	666	1	19480	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	30	1	6930	3	N	-0-					-0-
*05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	35	1	6979	3	N	-0-					-0-
*06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	35	1	6753	3	N	-0-					-0-
*07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	36	1	7110	3	N	-0-					-0-
*08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	36	1	7150	3	N	-0-					-0-
*09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	35	1	6929	3	N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	35	1	7110	3	N	-0-					-0-
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	34	1	6946	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	33	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	34	1	6833	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6280	-0-	-244	-0-	30	1	6250	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	35	1	6719	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6900	X	6475	-0-	-425	-0-	28	1	6447	3	N	-0-					-0-
*05	7130	X	6381	-0-	-749	-0-	32	1	6349	3	N	-0-					-0-
*06	6810	X	6056	-0-	-754	-0-	31	1	6025	3	N	-0-					-0-
*07	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	32	1	6310	3	N	-0-					-0-
*08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	33	1	6444	3	N	-0-					-0-
*09	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	32	1	6222	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	30	1	6032	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4606	-0-	-1664	-0-	22	1	4584	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	4685	-0-	-1794	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	4539	-0-	-1940	-0-	23	1	4516	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4321	-0-	-1503	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 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
10	16988	X	15502	-0-	-1486	-0-	522	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	14771	-0-	-1129	-0-	486	1	14285	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	15615	-0-	-660	-0-	522	1	15093	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15516	-0-	-480	-0-	511	1	15005	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	441	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	474	1	13872	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	39	1	9005	3	N	-0-					-0-
*05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	48	1	9512	3	N	-0-					-0-
*06	9330	X	9138	-0-	-192	-0-	47	1	9091	3	N	-0-					-0-
*07	9641	X	9481	-0-	-160	-0-	48	1	9433	3	N	-0-					-0-
*08	9641	X	9470	-0-	-171	-0-	48	1	9422	3	N	-0-					-0-
*09	9240	X	9051	-0-	-189	-0-	46	1	9005	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9024	-0-	-524	-0-	44	1	8980	3	N	-0-					-0-
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	45	1	9204	3	N	-0-					-0-
12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	47	1	9526	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	47	1	9282	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	7597	-0-	-971	-0-	37	1	7560	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	48	1	9176	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6600	X	5949	-0-	-651	-0-	26	1	5853	3	Y	64					94
							70	9									
*05	6665	X	5266	-0-	-1399	-0-	26	1	5189	3	Y	46	107	1			33
							51	9									
*06	6420	X	5724	-0-	-696	-0-	29	1	5647	3	Y	44	45	1			32
							48	9									
*07	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	30	1	5962	3	Y	-0-					15
*08	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	32	1	6224	3	Y	-0-					15
*09	5940	X	4792	-0-	-1148	-0-	24	1	4768	3	Y	-0-					15
10	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	26	1	5265	3	Y	-0-					15
11	6060	X	5877	-0-	-183	-0-	28	1	5849	3	Y	-0-					15
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	31	1	6384	3	Y	138	117	1			36
							152	9									
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	34	1	6744	3	Y	-0-					36
02	5488	X	4084	-0-	-1404	-0-	4084	3			Y	-0-	31	1			3
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	373	1	5628	3	Y	-0-	3	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 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
10	12679	X	11184	-0-	-1495	-0-	377	1	10807	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10653	-0-	-1347	-0-	351	1	10302	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11101	-0-	-1051	-0-	371	1	10730	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11694	-0-	-458	-0-	385	1	11309	2	N	-0-					-0-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	378	1	11116	2	N	-0-					-0-
*03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	428	1	12530	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	43	1	9929	3	N	-0-			-0-
*05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	52	1	10192	3	N	-0-			-0-
*06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	49	1	9619	3	N	-0-			-0-
*07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	50	1	9984	3	N	-0-			-0-
*08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	66	1	12885	3	N	-0-			-0-
*09	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-			-0-
10	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	63	1	12958	3	N	-0-			-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	57	1	11822	3	N	-0-			-0-
12	12989	X	11918	-0-	-1071	-0-	58	1	11860	3	N	-0-			-0-
01	13020	X	12918	-0-	-102	-0-	65	1	12853	3	N	-0-			-0-
02	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	55	1	11302	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	11990	-0-	-1030	-0-	63	1	11927	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11670	X	10871	-0-	-799	-0-	47	1	10824	3	N	-0-			-0-
*05	11346	X	10247	-0-	-1099	-0-	52	1	10195	3	N	-0-			-0-
*06	10890	X	10779	-0-	-111	-0-	55	1	10724	3	N	-0-			-0-
*07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	58	1	11544	3	N	-0-			-0-
*08	11253	X	9772	-0-	-1481	-0-	49	1	9723	3	N	-0-			-0-
*09	10860	X	8606	-0-	-2254	-0-	43	1	8563	3	N	-0-			-0-
10	11594	X	6794	-0-	-4800	-0-	33	1	6761	3	N	-0-			-0-
11	11220	X	5519	-0-	-5701	-0-	27	1	5492	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	6648	-0-	-2342	-0-	33	1	6615	3	N	-0-			-0-
01	8990	X	7782	-0-	-1208	-0-	39	1	7743	3	N	-0-			-0-
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	33	1	6673	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	34	1	6512	3	N	-0-			-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
10	14942	X	13970	-0-	-972	-0-	537	1	13433	2	N	-0-			-0-
*11	14370	X	13074	-0-	-1296	-0-	563	1	12511	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13584	-0-	-986	-0-	524	1	13060	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	13652	-0-	-701	-0-	464	1	13188	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12173	-0-	-791	-0-	392	1	11781	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	13381	-0-	-600	-0-	436	1	12945	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
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	418	1	10454	2	N	-0-			-0-
*11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	445	1	9878	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	388	1	9688	2	N	-0-			-0-
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	367	1	10429	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	8816	-0-	-592	-0-	284	1	8532	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9386	-0-	-1030	-0-	306	1	9080	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10110	X	8910	-0-	-1200	-0-	39	1	8871	3	Y	-0-					22
*05	10447	X	7931	-0-	-2516	-0-	40	1	7891	3	Y	-0-					22
*06	9810	X	6347	-0-	-3463	-0-	32	1	6315	3	Y	-0-					22
*07	10137	X	7086	-0-	-3051	-0-	36	1	7050	3	Y	-0-					22
*08	10044	X	9121	-0-	-923	-0-	46	1	9075	3	Y	-0-					22
*09	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	41	1	8040	3	Y	-0-					22
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	40	1	8142	3	Y	-0-					22
11	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	39	1	7991	3	Y	-0-					22
12	9114	X	6793	-0-	-2321	-0-	33	1	6760	3	Y	-0-					22
01	9114	X	4213	-0-	-4901	-0-	21	1	4192	3	Y	-0-					22
02	7532	X	3963	-0-	-3569	-0-	19	1	3940	3	Y	4					26
							4	9									
*03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8508	3	Y	6					32
							7	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6270	X	5785	-0-	-485	-0-	25	1	5760	3	N	-0-					208
*05	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	30	1	5899	3	N	-0-					208
*06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	33	1	6454	3	N	2	143	1			67
							2	9									
*07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	35	1	6903	3	N	-0-					67
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	35	1	6849	3	N	-0-					67
*09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	33	1	6591	3	N	15					82
							17	9									
10	6944	X	6817	-0-	-127	-0-	33	1	6784	3	N	-0-					82
11	6720	X	5735	-0-	-985	-0-	28	1	5707	3	N	-0-					82
12	6944	X	2692	-0-	-4252	-0-	13	1	2609	3	N	64	111	1			35
							70	9									
01	6882	X	3149	-0-	-3733	-0-	16	1	3133	3	N	-0-					35
*02	6188	X	5296	-0-	-892	-0-	26	1	5270	3	N	-0-					35
03	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	30	1	5602	3	N	11					46
							12	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9210	X	9043	-0-	-167	-0-	39	1	9004	3	N	-0-					48
*05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	47	1	9342	3	N	-0-					48
*06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	47	1	9107	3	N	13					61
							14	9									
*07	9331	X	9329	-0-	-2	-0-	47	1	9264	3	N	16					77
							18	9									
*08	9393	X	9283	-0-	-110	-0-	47	1	9236	3	N	-0-					77
*09	9180	X	8906	-0-	-274	-0-	45	1	8861	3	N	-0-					77
10	9486	X	9366	-0-	-120	-0-	46	1	9320	3	N	-0-					77
11	9180	X	7987	-0-	-1193	-0-	39	1	7948	3	N	-0-					77
12	9331	X	7980	-0-	-1351	-0-	39	1	7935	3	N	5	47	1			35
							6	9									
01	9362	X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
							18	9									
02	8456	X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
							73	9									
03	9362	X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
							3	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 #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	21	1	4690	3	N	4					127
							4	9									
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	26	1	5162	3	N	-0-					127
*06	4920	X	4410	-0-	-510	-0-	23	1	4375	3	N	11	105	1			33
							12	9									
*07	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	22	1	4282	3	N	-0-					33
*08	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	23	1	4511	3	N	-0-					33
*09	5010	X	4182	-0-	-828	-0-	21	1	4161	3	N	-0-					33
10	5177	X	2365	-0-	-2812	-0-	12	1	2353	3	N	-0-					33
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8015	3	N	-0-					33
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	40	1	8054	3	N	64	78	1			19
							70	9									
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
							11	9									
*03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
							24	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
*04	11940	X	11621	-0-	-319	-0-	51	1	11569	3	N	1					144
							1	9									
*05	12338	X	12100	-0-	-238	-0-	61	1	12015	3	N	22					166
							24	9									
*06	11940	X	11503	-0-	-437	-0-	59	1	11437	3	N	6	169	1			3
							7	9									
*07	12338	X	11721	-0-	-617	-0-	59	1	11655	3	N	6					9
							7	9									
*08	12214	X	11621	-0-	-593	-0-	59	1	11512	3	N	45					54
							50	9									
*09	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	55	1	10952	3	N	38					92
							42	9									
10	12090	X	11352	-0-	-738	-0-	55	1	11297	3	N	-0-					92
11	11490	X	11125	-0-	-365	-0-	54	1	11067	3	N	4					96
							4	9									
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	57	1	11630	3	N	49	142	1			3
							54	9									
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
							18	9									
02	10388	X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
							74	9									
03	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	78	1	13349	3	N	5					189
							6	9									
*05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	63	1	9258	3	N	-0-					189
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	38	1	5557	3	N	-0-	161	1			28
*07	8432	X	4565	-0-	-3867	-0-	31	1	4534	3	N	-0-					28
*08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	816	1	8778	3	N	-0-					28
*09	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	859	1	7246	3	N	-0-					28
10	8432	X	8105	-0-	-327	-0-	884	1	7184	3	N	34					62
							37	9									
11	8160	X	7622	-0-	-538	-0-	854	1	6768	3	N	-0-					62
12	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	881	1	6647	3	N	-0-					62
01	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
							65	9									
02	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121
*03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
							26	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
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	725	1	4039	3	Y	-0-					13
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	747	1	4945	3	Y	-0-	13	1			-0-
*06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	847	1	9255	3	Y	-0-					-0-
*07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	916	1	8945	3	Y	-0-					-0-
*08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	832	1	8902	3	Y	-0-					-0-
*09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	670	1	6956	3	Y	-0-					-0-
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	703	1	7775	3	Y	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	650	1	7084	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	825	1	6055	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	5993	-0-	-3741	-0-	734	1	5259	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	3073	-0-	-4571	-0-	987	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	862	1	8610	3	Y	5					5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	514	-0-	-56	-0-	2	1	509	3	N	3					143
							3	9									
*05	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	518	3	N	1					144
							1	9									
*06	540	N	477	-0-	-63	-0-	2	1	473	3	N	2					146
							2	9									
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	5					151
							6	9									
*08	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	485	3	N	1					152
							1	9									
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-					152
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	8					160
							9	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	9					169
							10	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	15	168	1			16
							17	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	N	18					34
							20	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	13					47
							14	9									
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	N	15					62
							17	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

10	12648	X	12100	-0-	-548	-0-	431	1	11669	3	Y	-0-					-0-
11	11970	X	11768	-0-	-202	-0-	458	1	11310	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	489	1	11595	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11819	-0-	-302	-0-	453	1	11366	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10729	-0-	-247	-0-	406	1	10323	3	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11880	-0-	-272	-0-	473	1	11407	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

*04	18870	X	17747	-0-	-1123	-0-	77	1	17648	3	Y	20					75
							22	9									
*05	19220	X	18566	-0-	-654	-0-	93	1	18425	3	Y	44	107	1			12
							48	9									
*06	18060	X	17709	-0-	-351	-0-	90	1	17609	3	Y	9					21
							10	9									
*07	18662	X	18415	-0-	-247	-0-	92	1	18298	3	Y	23					44
							25	9									
*08	18569	X	18517	-0-	-52	-0-	94	1	18391	3	Y	29					73
							32	9									
*09	17970	X	17727	-0-	-243	-0-	89	1	17601	3	Y	34	89	1			18
							37	9									
10	18569	X	17919	-0-	-650	-0-	87	1	17795	3	Y	34					52
							37	9									
11	17910	X	17597	-0-	-313	-0-	85	1	17488	3	Y	22					74
							24	9									
12	18507	X	18150	-0-	-357	-0-	89	1	18026	3	Y	32	77	1			29
							35	9									
01	18507	X	17768	-0-	-739	-0-	89	1	17659	3	Y	18					47
							20	9									
02	16548	X	15972	-0-	-576	-0-	77	1	15864	3	Y	28					75
							31	9									
03	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	92	1	17429	3	Y	26	88	1			13
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9420	X	9046	-0-	-374	-0-	39	1	9007	3	N	-0-					-0-
*05	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	47	1	9198	3	N	-0-					-0-
*06	9420	X	9077	-0-	-343	-0-	46	1	9031	3	N	-0-					-0-
*07	9734	X	9322	-0-	-412	-0-	47	1	9275	3	N	-0-					-0-
*08	9734	X	8829	-0-	-905	-0-	45	1	8784	3	N	-0-					-0-
*09	9090	X	8580	-0-	-510	-0-	43	1	8537	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	43	1	8691	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	41	1	8423	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	9003	-0-	-142	-0-	44	1	8959	3	N	-0-					-0-
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	46	1	9081	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7969	-0-	-39	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	46	1	8676	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	47	1	10774	3	Y	-0-					-0-
*05	11966	X	10943	-0-	-1023	-0-	55	1	10888	3	Y	-0-					-0-
*06	11280	X	10499	-0-	-781	-0-	54	1	10445	3	Y	-0-					-0-
*07	11656	X	10785	-0-	-871	-0-	54	1	10731	3	Y	-0-					-0-
*08	11439	X	10879	-0-	-560	-0-	55	1	10824	3	Y	-0-					-0-
*09	10830	X	10645	-0-	-185	-0-	54	1	10591	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10619	-0-	-324	-0-	52	1	10567	3	Y	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	51	1	10549	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10718	-0-	-39	-0-	53	1	10665	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	53	1	10602	3	Y	-0-					-0-
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	47	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10542	-0-	-215	-0-	55	1	10487	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7950	X	7064	-0-	-886	-0-	31	1	7033	3	N	-0-					-0-
*05	7967	X	7118	-0-	-849	-0-	36	1	7082	3	N	-0-					-0-
*06	7680	X	6946	-0-	-734	-0-	36	1	6910	3	N	-0-					-0-
*07	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	37	1	7354	3	N	-0-					-0-
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	38	1	7488	3	N	-0-					-0-
*09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	37	1	7355	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7311	-0-	-67	-0-	36	1	7275	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7103	-0-	-187	-0-	34	1	7069	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7038	-0-	-588	-0-	35	1	7003	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	34	1	6862	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6054	-0-	-834	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	14	1	3237	3	Y	-0-					13
*05	4030	X	2052	-0-	-1978	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-	13	1			-0-
*06	2850	X	1305	-0-	-1545	-0-	7	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*07	2945	X	1423	-0-	-1522	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*08	2945	X	714	-0-	-2231	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
*09	2850	X	466	-0-	-2384	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	220	-0-	-1826	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	533	1	3094	3	Y	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	138	102	1			36
							152	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					36
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	-0-	31	1			3
*03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	861	1	3263	3	Y	-0-	3	1			-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	215	1	5388	2	N	-0-					-0-
*11	5670	X	5369	-0-	-301	-0-	231	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	212	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	156	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	172	1	5110	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15390	X	8556	-0-	-6834	-0-	153	1	8403	3	N	-0-					-0-
*05	15097	X	6026	-0-	-9071	-0-	463	1	5563	3	N	-0-					-0-
*06	13140	X	2577	-0-	-10563	-0-	13	1	2564	3	N	-0-					-0-
*07	13578	X	8366	-0-	-5212	-0-	42	1	8324	3	N	-0-					-0-
*08	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	47	1	9324	3	N	-0-					-0-
*09	8550	X	6010	-0-	-2540	-0-	30	1	5980	3	N	-0-					-0-
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	51	1	10372	3	N	-0-					-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	53	1	10831	3	N	152					152
							167	9									
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	53	1	10774	3	N	11					163
							12	9									
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	53	1	10646	3	N	37	182	1			18
							41	9									
02	9268	X	8749	-0-	-519	-0-	42	1	8707	3	N	-0-					18
*03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	57	1	10780	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	4241	-0-	1241	1241	19	1	4222	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	8784	-0-	5684	6925	44	1	8740	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4970	-0-	1970	8895	25	1	4945	3	N	-0-					-0-
*07	12144	X	3249	-0-	-8895	-0-	16	1	3233	3	N	-0-					-0-
*08	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	14	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	1898	-0-	-768	-0-	9	1	1889	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	1914	-0-	-666	-0-	9	1	1868	3	N	34					34
							37	9									
12	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					34
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-					34
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					34
*03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					34

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	3			Y	-0-	62	1			-0-
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	2	1			-0-
*06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	370	1	9250	2	N	-0-					-0-
*11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	387	1	8585	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9298	-0-	-157	-0-	358	1	8940	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	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
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	353	1	8845	2	N	-0-					-0-
*11	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	378	1	8390	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8906	-0-	-487	-0-	343	1	8563	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9939	-0-	-446	-0-	335	1	9604	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9449	-0-	-481	-0-	311	1	9138	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9189	-0-	-1072	-0-	307	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	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
10	10075	X	9479	-0-	-596	-0-	319	1	9160	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9059	-0-	-661	-0-	298	1	8761	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9273	-0-	-771	-0-	310	1	8963	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	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
10	6975	X	6157	-0-	-818	-0-	896	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	856	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	776	1	3930	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	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
10	12989	X	12934	-0-	-55	-0-	436	1	12498	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	12305	-0-	-265	-0-	405	1	11900	2	N	-0-					-0-
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	458	1	13252	2	N	-0-					-0-
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-					-0-
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-					-0-
*03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	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
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	425	1	10632	2	N	-0-					-0-
*11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	479	1	10633	2	N	-0-					-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	428	1	10680	2	N	-0-					-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-					-0-
02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-					-0-
*03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	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
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	336	1	7638	2	N	-0-					-0-
*11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	610	1	6074	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8118	-0-	-655	-0-	631	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	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
10	22289	X	21254	-0-	-1035	-0-	716	1	20538	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	20552	-0-	-2338	-0-	677	1	19875	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	21370	-0-	-2283	-0-	715	1	20655	2	N	-0-					-0-
01	23653	X	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	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
10	17980	X	16605	-0-	-1375	-0-	559	1	16046	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	15714	-0-	-1296	-0-	517	1	15197	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	15919	-0-	-1472	-0-	532	1	15387	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

*04	15150	X	13214	-0-	-1936	-0-	58	1	13154	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
*05	15407	X	14071	-0-	-1336	-0-	71	1	14000	3	Y	-0-					22
*06	14160	X	13799	-0-	-361	-0-	71	1	13728	3	Y	-0-					22
*07	14632	X	14094	-0-	-538	-0-	71	1	14023	3	Y	-0-					22
*08	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	70	1	13734	3	Y	-0-					22
*09	13800	X	13096	-0-	-704	-0-	66	1	13030	3	Y	-0-					22
10	14260	X	13180	-0-	-1080	-0-	64	1	13116	3	Y	-0-					22
11	13800	X	13286	-0-	-514	-0-	64	1	13222	3	Y	-0-					22
12	13857	X	13372	-0-	-485	-0-	66	1	13306	3	Y	-0-					22
01	13795	X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-					22
02	12404	X	11968	-0-	-436	-0-	58	1	11903	3	Y	6					28
							7	9									
03	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	68	1	12838	3	Y	7					35
							8	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

*04	2640	X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	10					46
*05	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	821	1	1369	3	Y	-0-					46
*06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	886	1	3789	3	Y	-0-					46
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	918	1	2800	3	Y	1					47
							1	9									
*08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	737	1	1785	3	Y	2					49
							2	9									
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	891	1	3085	3	Y	17	53	1			13
							19	9									
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	918	1	2863	3	Y	13	3	1			23
							14	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	892	1	3319	3	Y	-0-					23
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	881	1	1739	3	Y	-0-					23
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10					33
							11	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-					33
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-					33

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	520	1	13016	2	N	-0-					-0-
*11	14220	X	13013	-0-	-1207	-0-	561	1	12452	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12945	-0-	-1532	-0-	499	1	12446	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	129	1	3230	2	N	-0-					-0-
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	167	1	3709	2	N	-0-					-0-
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	113	1	2808	2	N	-0-					-0-
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	2	N	-0-					-0-
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	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 #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15870	X	13183	-0-	-2687	-0-	57	1	13124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	16399	X	13773	-0-	-2626	-0-	69	1	13704	3	Y	-0-					-0-
*06	15150	X	13170	-0-	-1980	-0-	67	1	13103	3	Y	-0-					-0-
*07	15159	X	13430	-0-	-1729	-0-	67	1	13363	3	Y	-0-					-0-
*08	14384	X	13271	-0-	-1113	-0-	67	1	13204	3	Y	-0-					-0-
*09	13320	X	12338	-0-	-982	-0-	62	1	12276	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	11267	-0-	-2497	-0-	55	1	11210	3	Y	2					2
							2	9									
11	13170	X	11297	-0-	-1873	-0-	54	1	11191	3	Y	47	49	1			-0-
							52	9									
12	13423	X	11940	-0-	-1483	-0-	59	1	11879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	13268	X	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	3	Y	2					2
							2	9									
03	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4					6
							4	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11190	X	5487	-0-	-5703	-0-	24	1	5463	3	N	-0-					-0-
*05	11563	X	5293	-0-	-6270	-0-	27	1	5266	3	N	-0-					-0-
*06	11070	X	5078	-0-	-5992	-0-	26	1	5052	3	N	-0-					-0-
*07	11160	X	5526	-0-	-5634	-0-	28	1	5498	3	N	-0-					-0-
*08	9486	X	5474	-0-	-4012	-0-	28	1	5446	3	N	-0-					-0-
*09	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	27	1	5293	3	N	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	28	1	5620	3	N	-0-					-0-
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	39	1	7947	3	N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	43	1	8674	3	N	-0-					-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22					22
							24	9									
*03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-					22

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5630	X	4265	-0-	-1365	-0-	885	1	3380	3	Y	-0-					27
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	37	57	1			7
*06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	1	1	1			7
*07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
*08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
*09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16710	X	14257	-0-	-2453	-0-	62	1	14194	3	Y	1					20
							1	9									
*05	17267	X	14656	-0-	-2611	-0-	74	1	14579	3	Y	3					23
							3	9									
*06	16350	X	13202	-0-	-3148	-0-	67	1	13129	3	Y	5					28
							6	9									
*07	16399	X	15302	-0-	-1097	-0-	77	1	15217	3	Y	7					35
							8	9									
*08	15314	X	14382	-0-	-932	-0-	73	1	14305	3	Y	4					39
							4	9									
*09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	73	1	14388	3	Y	5					44
							6	9									
10	15314	X	14850	-0-	-464	-0-	72	1	14767	3	Y	10					54
							11	9									
11	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	73	1	15092	3	Y	7					61
							8	9									
12	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	76	1	15346	3	Y	14					75
							15	9									
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15					90
							17	9									
02	14168	X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109	1			-0-
							21	9									
03	15686	X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

*04	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	50	1	11352	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	13144	X	11756	-0-	-1388	-0-	59	1	11697	3	Y	-0-					-0-
*06	12180	X	11164	-0-	-1016	-0-	57	1	11107	3	Y	-0-					-0-
*07	12586	X	11374	-0-	-1212	-0-	57	1	11317	3	Y	-0-					-0-
*08	12183	X	11052	-0-	-1131	-0-	56	1	10996	3	Y	-0-					-0-
*09	11400	X	10557	-0-	-843	-0-	53	1	10504	3	Y	-0-					-0-
10	11749	X	10754	-0-	-995	-0-	52	1	10702	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10482	-0-	-678	-0-	51	1	10431	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	10707	-0-	-608	-0-	52	1	10644	3	Y	10					10
							11	9									
01	11067	X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7					17
							8	9									
02	9856	X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54	1			-0-
							41	9									
03	10819	X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
*04	8310	X	8070	-0-	-240	-0-	35	1	7877	3	N	144	176	1			95
							158	9									
*05	8587	X	8277	-0-	-310	-0-	41	1	8082	3	N	140	179	1			56
							154	9									
*06	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	40	1	7791	3	N	132					188
							145	9									
*07	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	41	1	8060	3	N	125	178	1			135
							138	9									
*08	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	41	1	8018	3	N	130	184	1			81
							143	9									
*09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	39	1	7639	3	N	146					227
							161	9									
10	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	37	1	7484	3	Y	86	313	1			-0-
							95	9									
11	7980	X	7957	-0-	-23	-0-	38	1	7784	3	Y	123	6	1			117
							135	9									
12	7905	X	7832	-0-	-73	-0-	38	1	7663	3	Y	119	185	1			51
							131	9									
01	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1			26
							175	9									
02	7140	X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78					104
							86	9									
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1			35
							119	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	412	1	4909	3	Y	-0-					17
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	428	1	4934	3	Y	-0-					17
*06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	414	1	4638	3	Y	-0-					17
*07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	426	1	4540	3	Y	-0-					17
*08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	426	1	4416	3	Y	1					18
							1	9									
*09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	411	1	4175	3	Y	2					20
							2	9									
*10	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	269	1	3627	3	Y	2					22
							2	9									
11	4170	X	3234	-0-	-936	-0-	225	1	3008	3	Y	1					23
							1	9									
12	4464	X	2949	-0-	-1515	-0-	328	1	2621	3	Y	-0-					23
01	4433	X	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2					25
							2	9									
02	4032	X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6					31
							7	9									
03	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1					32
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	39	1	8795	3	N	74					155
							81	9									
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	46	1	9001	3	N	69	183	1			41
							76	9									
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	44	1	8599	3	N	59					100
							65	9									
*07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	46	1	9142	3	N	60	145	1			15
							66	9									
*08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	45	1	8912	3	N	54					69
							59	9									
*09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	45	1	8793	3	N	72					141
							79	9									
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	43	1	8872	3	Y	32	128	1			45
							35	9									
11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	42	1	8657	3	Y	68	6	1			107
							75	9									
12	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	43	1	8748	3	Y	70					177
							77	9									
01	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1			62
							70	9									
02	8316	X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54					116
							59	9									
03	9052	X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64					180
							70	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	892	1	4931	3	Y	-0-					27
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	853	1	2204	3	Y	12	10	1			29
							13	9									
*06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	839	1	390	3	Y	-0-					29
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	845	1	754	3	Y	-0-					29
*08	1085	X	279	-0-	-806	-0-	261	1	18	9	Y	16	35	1			10
*09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			10
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12720	X	11342	-0-	-1378	-0-	49	1	11276	3	Y	15					22
							17	9									
*05	12989	X	11195	-0-	-1794	-0-	56	1	11139	3	Y	-0-					22
*06	12150	X	11228	-0-	-922	-0-	57	1	11171	3	Y	-0-					22
*07	12524	X	11447	-0-	-1077	-0-	58	1	11389	3	Y	-0-					22
*08	12121	X	11190	-0-	-931	-0-	57	1	11133	3	Y	-0-					22
*09	11340	X	10236	-0-	-1104	-0-	52	1	10184	3	Y	-0-					22
10	11594	X	9940	-0-	-1654	-0-	48	1	9892	3	Y	-0-					22
11	11220	X	9156	-0-	-2064	-0-	44	1	9103	3	Y	8					30
							9	9									
12	11160	X	10395	-0-	-765	-0-	51	1	10344	3	Y	-0-					30
01	11160	X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-					30
02	9548	X	8934	-0-	-614	-0-	43	1	8889	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
03	10385	X	9639	-0-	-746	-0-	51	1	9585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	713	1	17841	2	N	-0-					-0-
*11	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	776	1	17244	2	N	-0-					-0-
*12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	664	1	16591	2	N	-0-					-0-
*01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-					-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-					-0-
*03	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

*04	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	35	1	7898	3	Y	-0-	20	1			-0-
*05	9176	X	8948	-0-	-228	-0-	45	1	8902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	8880	X	8493	-0-	-387	-0-	43	1	8450	3	Y	-0-					-0-
*07	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	44	1	8799	3	Y	-0-					-0-
*08	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	43	1	8476	3	Y	-0-					-0-
*09	8670	X	8144	-0-	-526	-0-	41	1	8103	3	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8065	-0-	-894	-0-	39	1	8026	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7391	-0-	-1159	-0-	36	1	7355	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	36	1	7249	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	24	1	5551	3	Y	76	177	1			32
							84	9									
*05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	30	1	5917	3	Y	74					106
							81	9									
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	29	1	5555	3	Y	83	172	1			17
							91	9									
*07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	29	1	5794	3	Y	76					93
							84	9									
*08	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	29	1	5732	3	Y	59					152
							65	9									
*09	5820	X	5652	-0-	-168	-0-	28	1	5565	3	Y	54	188	1			18
							59	9									
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	28	1	5705	3	Y	67					85
							74	9									
11	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	25	1	5152	3	Y	35					120
							39	9									
12	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	24	1	4775	3	Y	41					161
							45	9									
01	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	27	1	5413	3	Y	102	186	1			77
							112	9									
02	5096	X	4866	-0-	-230	-0-	23	1	4771	3	Y	65					142
							72	9									
03	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	27	1	5193	3	Y	67	179	1			30
							74	9									

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
*04	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	22	1	3830	3	Y	28	53	1			124
							31	9									
*05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	26	1	3826	3	Y	20	2	1			142
							22	9									
*06	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	26	1	3720	3	Y	26	146	1			22
							29	9									
*07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	25	1	3659	3	Y	40	2	1			60
							44	9									
*08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	25	1	3644	3	Y	20	54	1			26
							22	9									
*09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	24	1	3500	3	Y	32	42	1			16
							35	9									
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	23	1	3590	3	Y	35	2	1			49
							39	9									
11	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	22	1	3383	3	Y	21	57	1			13
							23	9									
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	23	1	3507	3	Y	41	2	1			52
							45	9									
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3484	3	Y	43	42	1			53
							47	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	21	1	3174	3	Y	21	3	1			71
							23	9									
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	25	1	3478	3	Y	12					83
							13	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	18729	-0-	-398	-0-	631	1	18098	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	17772	-0-	-528	-0-	585	1	17187	2	N	-0-					-0-
12	18972	X	17169	-0-	-1803	-0-	574	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	125	1	3134	2	N	-0-					-0-
*11	2850	X	1288	-0-	-1562	-0-	56	1	1232	2	N	-0-					-0-
*12	2945	X	255	-0-	-2690	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
*01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
*03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11070	X	8740	-0-	-2330	-0-	38	1	8674	3	Y	25	1	1			32
							28	9									
*05	11439	X	8445	-0-	-2994	-0-	43	1	8390	3	Y	11					43
							12	9									
*06	11220	X	7474	-0-	-3746	-0-	38	1	7419	3	Y	15					58
							17	9									
*07	11253	X	8335	-0-	-2918	-0-	42	1	8281	3	Y	11					69
							12	9									
*08	10354	X	7644	-0-	-2710	-0-	40	1	7598	3	Y	5	69	1			5
							6	9									
*09	8730	X	7412	-0-	-1318	-0-	37	1	7357	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
10	8432	X	7144	-0-	-1288	-0-	35	1	7095	3	Y	13					31
							14	9									
11	8070	X	7414	-0-	-656	-0-	36	1	7358	3	Y	18					49
							20	9									
12	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	37	1	7486	3	Y	20	41	1			28
							22	9									
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	39	1	7800	3	Y	24					52
							26	9									
02	6916	X	4946	-0-	-1970	-0-	24	1	4912	3	Y	9	61	1			-0-
							10	9									
*03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	43	1	8140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	13	1	2239	3	Y	12	57	1			15
							13	9									
*05	2821	X	595	-0-	-2226	-0-	4	1	587	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
*06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	12	1	1759	3	Y	1					18
							1	9									
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	25	1	3711	3	Y	-0-					18
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	18	1	2694	3	Y	8					26
							9	9									
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	20	1	2886	3	Y	20	44	1			2
							22	9									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2544	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	3	Y	4					7
							4	9									
12	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	17	1	2597	3	Y	11					18
							12	9									
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	16	1	2415	3	Y	11					29
							12	9									
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	16	1	2491	3	Y	12					41
							13	9									
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19	1	2730	3	Y	16					57
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	42	1	14241	3	N	-0-			-0-
*05	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	73	1	14490	3	N	-0-			-0-
*06	13710	X	13072	-0-	-638	-0-	67	1	13005	3	N	-0-			-0-
*07	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	69	1	13643	3	N	-0-			-0-
*08	14384	X	12963	-0-	-1421	-0-	66	1	12897	3	N	-0-			-0-
*09	13920	X	12423	-0-	-1497	-0-	63	1	12360	3	N	-0-			-0-
10	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	65	1	13215	3	N	-0-			-0-
11	13260	X	12375	-0-	-885	-0-	60	1	12315	3	N	-0-			-0-
12	13020	X	12589	-0-	-431	-0-	62	1	12527	3	N	-0-			-0-
01	13020	X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-			-0-
02	11760	X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	27	1	9287	3	N	-0-			-0-
*05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	32	1	9532	3	N	-0-			-0-
*06	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	32	1	9396	3	N	-0-			-0-
*07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	32	1	9612	3	N	-0-			-0-
*08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	47	1	9155	3	N	-0-			-0-
*09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	45	1	8870	3	N	-0-			-0-
10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	45	1	9176	3	N	-0-			-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	44	1	8991	3	N	-0-			-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	47	1	9612	3	N	-0-			-0-
01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13680	X	12531	-0-	-1149	-0-	36	1	12495	3	N	-0-			-0-
*05	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	42	1	12479	3	N	-0-			-0-
*06	12870	X	12494	-0-	-376	-0-	43	1	12451	3	N	-0-			-0-
*07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	44	1	13021	3	N	-0-			-0-
*08	12958	X	12795	-0-	-163	-0-	65	1	12730	3	N	-0-			-0-
*09	12540	X	12330	-0-	-210	-0-	62	1	12268	3	N	-0-			-0-
10	13051	X	12822	-0-	-229	-0-	62	1	12760	3	N	-0-			-0-
11	12630	X	12332	-0-	-298	-0-	60	1	12272	3	N	-0-			-0-
12	12958	X	12567	-0-	-391	-0-	62	1	12505	3	N	-0-			-0-
01	12834	X	12200	-0-	-634	-0-	61	1	12139	3	N	-0-			-0-
02	11592	X	9859	-0-	-1733	-0-	48	1	9811	3	N	-0-			-0-
03	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	64	1	12242	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	37	1	8407	3	N	186	185	1			118
							205	9									
*05	9021	X	8930	-0-	-91	-0-	44	1	8726	3	N	145	185	1			78
							160	9									
*06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	44	1	8553	3	N	130	158	1			50
							143	9									
*07	9021	X	8838	-0-	-183	-0-	44	1	8670	3	N	113					163
							124	9									
*08	8959	X	8920	-0-	-39	-0-	45	1	8741	3	N	122	179	1			106
							134	9									
*09	8730	X	8364	-0-	-366	-0-	42	1	8205	3	N	106	181	1			31
							117	9									
10	9021	X	8639	-0-	-382	-0-	41	1	8460	3	N	125					156
							138	9									
11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	39	1	8071	3	N	105	180	1			81
							116	9									
12	8928	X	8635	-0-	-293	-0-	42	1	8436	3	N	143	176	1			48
							157	9									
01	8928	X	8630	-0-	-298	-0-	42	1	8433	3	N	141					189
							155	9									
02	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	37	1	7489	3	N	110	189	1			110
							121	9									
03	8649	X	8497	-0-	-152	-0-	44	1	8298	3	N	141	186	1			65
							155	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10050	X	7901	-0-	-2149	-0-	34	1	7867	3	Y	-0-					25
*05	10385	X	9997	-0-	-388	-0-	50	1	9947	3	Y	-0-					25
*06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	49	1	9600	3	Y	16					41
							18	9									
*07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	50	1	9875	3	Y	-0-					41
*08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	48	1	9506	3	Y	-0-					41
*09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	47	1	9207	3	Y	20	61	1			-0-
							22	9									
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	46	1	9409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	44	1	8970	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	9143	-0-	-343	-0-	45	1	9098	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9140	-0-	-346	-0-	46	1	9073	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	8568	X	8189	-0-	-379	-0-	40	1	8148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9455	X	9063	-0-	-392	-0-	48	1	9015	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
*04	12930	X	11894	-0-	-1036	-0-	35	1	11859	3	Y	-0-					-0-
*05	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	41	1	12158	3	Y	-0-					-0-
*06	12360	X	11672	-0-	-688	-0-	40	1	11632	3	Y	-0-					-0-
*07	12741	X	11884	-0-	-857	-0-	60	1	11824	3	Y	-0-					-0-
*08	12400	X	12141	-0-	-259	-0-	61	1	12080	3	Y	-0-					-0-
*09	11880	X	11726	-0-	-154	-0-	59	1	11667	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	11918	-0-	-296	-0-	58	1	11860	3	Y	-0-					-0-
11	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	54	1	11184	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11346	-0-	-806	-0-	56	1	11290	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	58	1	11510	3	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10065	-0-	-883	-0-	49	1	10016	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10809	-0-	-1095	-0-	57	1	10752	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 - 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
*04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	50	1	11479	3	N	-0-					-0-
*05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	61	1	12064	3	N	-0-					-0-
*06	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	59	1	11429	3	N	-0-					-0-
*07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	62	1	12320	3	N	-0-					-0-
*08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	60	1	11842	3	N	-0-					-0-
*09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	58	1	11480	3	N	-0-					-0-
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	58	1	11808	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	7903	-0-	-1817	-0-	38	1	7865	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	6856	-0-	-4986	-0-	34	1	6822	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7068	-0-	-4774	-0-	35	1	7033	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	7567	-0-	-3129	-0-	37	1	7530	3	N	-0-					-0-
03	11842	X	7611	-0-	-4231	-0-	40	1	7571	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
*04	13380	X	12819	-0-	-561	-0-	56	1	12763	3	N	-0-					-0-
*05	13764	X	13375	-0-	-389	-0-	67	1	13308	3	N	-0-					-0-
*06	13230	X	12148	-0-	-1082	-0-	62	1	12086	3	N	-0-					-0-
*07	13330	X	12827	-0-	-503	-0-	64	1	12763	3	N	-0-					-0-
*08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	61	1	12029	3	N	-0-					-0-
*09	12930	X	12059	-0-	-871	-0-	61	1	11998	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	13011	-0-	-350	-0-	63	1	12948	3	N	-0-					-0-
11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	N	-0-					-0-
12	12834	X	12057	-0-	-777	-0-	59	1	11998	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	60	1	11920	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	9840	-0-	-1920	-0-	48	1	9792	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11009	-0-	-2011	-0-	58	1	10951	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
*04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	39	1	13494	3	N	-0-					-0-
*05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	54	1	15892	3	N	-0-					-0-
*06	13410	X	12458	-0-	-952	-0-	42	1	12416	3	N	-0-					-0-
*07	13857	X	12888	-0-	-969	-0-	43	1	12845	3	N	-0-					-0-
*08	13857	X	12623	-0-	-1234	-0-	43	1	12580	3	N	-0-					-0-
*09	13410	X	12128	-0-	-1282	-0-	61	1	12067	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	12501	-0-	-1356	-0-	61	1	12440	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11966	-0-	-514	-0-	58	1	11908	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12492	-0-	-373	-0-	61	1	12431	3	N	-0-					-0-
01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-					-0-
02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	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
*04	900	N	892	-0-	-8	-0-	4	1	888	3	Y	-0-					22
*05	930	N	913	-0-	-17	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					22
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					22
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					33
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					22
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					22
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					22
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	3	Y	-0-					22
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					22
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					22
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					22
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					22

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
*04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	14	1	4947	3	N	2					62
							2	9									
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	19	1	5566	3	N	9					71
							10	9									
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	18	1	5278	3	N	-0-					71
*07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	19	1	5576	3	N	3					74
							3	9									
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	20	1	5764	3	N	-0-					74
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	16	1	4763	3	Y	-0-	74	1			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	18	1	5551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	19	1	5759	3	Y	3					3
							3	9									
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	4					7
							4	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	3					10
							3	9									
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	31					41
							34	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

*04	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	5	1	1040	3	N	-0-					-0-
*05	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	5	1	1017	3	N	-0-					-0-
*06	1140	X	841	-0-	-299	-0-	4	1	837	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	5	1	963	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-
*09	840	N	88	-0-	-752	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	961	N	89	-0-	-872	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	870	N	97	-0-	-773	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

*04	17580	X	12686	-0-	-4894	-0-	55	1	12631	3	N	-0-					-0-
*05	18166	X	9439	-0-	-8727	-0-	48	1	9391	3	N	-0-					-0-
*06	17580	X	7976	-0-	-9604	-0-	41	1	7935	3	N	-0-					-0-
*07	18166	X	16271	-0-	-1895	-0-	82	1	16189	3	N	-0-					-0-
*08	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	100	1	19693	3	N	-0-					-0-
*09	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	95	1	18817	3	N	-0-					-0-
10	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	87	1	17825	3	N	-0-					-0-
11	17580	X	17442	-0-	-138	-0-	84	1	17358	3	N	-0-					-0-
12	19778	X	17340	-0-	-2438	-0-	85	1	17255	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-					-0-
02	17640	X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1392	1	4299	3	Y	5					81
							6	9									
*05	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	1491	1	3045	3	Y	5					86
							6	9									
*06	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	1338	1	3021	3	Y	9					95
							10	9									
*07	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	1439	1	3177	3	Y	4					99
							4	9									
*08	5890	X	4380	-0-	-1510	-0-	1378	1	2996	3	Y	5					104
							6	9									
*09	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	1342	1	3192	3	Y	7					111
							8	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1352	1	3957	3	Y	4					115
							4	9									
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	1358	1	2868	3	Y	2					117
							2	9									
12	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	1528	1	2988	3	Y	4					121
							4	9									
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	1541	1	3561	3	Y	5					126
							6	9									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1299	1	3712	3	Y	8					134
							9	9									
03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	1494	1	3283	3	Y	7					141
							8	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

*04	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	73	1	16679	3	N	-0-					-0-
*05	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	89	1	17484	3	N	-0-					-0-
*06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	82	1	15932	3	N	-0-					-0-
*07	15252	X	13948	-0-	-1304	-0-	70	1	13878	3	N	-0-					-0-
*08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	86	1	16836	3	N	-0-					-0-
*09	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	81	1	16081	3	N	-0-					-0-
10	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	87	1	17735	3	N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	13303	-0-	-2042	-0-	65	1	13238	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	10690	-0-	-4655	-0-	53	1	10637	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	13584	-0-	-276	-0-	66	1	13518	3	N	-0-					-0-
*03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 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
*04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	927	1	3490	3	Y	18					63
							20	9									
*05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	958	1	3176	3	Y	16					79
							18	9									
*06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	892	1	2963	3	Y	10					89
							11	9									
*07	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	1010	1	2933	3	Y	10					99
							11	9									
*08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	991	1	2785	3	Y	8					107
							9	9									
*09	4440	X	2067	-0-	-2373	-0-	941	1	1117	3	Y	8					115
							9	9									
10	4154	X	2122	-0-	-2032	-0-	992	1	1117	3	Y	12					127
							13	9									
11	3870	X	1525	-0-	-2345	-0-	999	1	519	3	Y	6					133
							7	9									
12	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	829	1	1333	3	Y	15					148
							17	9									
01	3782	X	2405	-0-	-1377	-0-	902	1	1471	3	Y	29					177
							32	9									
02	1932	X	1862	-0-	-70	-0-	908	1	920	3	Y	31	181	1			27
							34	9									
*03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	948	1	1259	3	Y	-0-					27

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

*04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	46	1	10484	3	N	-0-					-0-
*05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	43	1	8575	3	N	-0-					-0-
*06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	49	1	9440	3	N	-0-					-0-
*07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	56	1	11108	3	N	-0-					-0-
*08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	56	1	10953	3	N	-0-					-0-
*09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	50	1	9884	3	N	-0-					-0-
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	43	1	8883	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	34	1	7029	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	5724	-0-	-5281	-0-	28	1	5696	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	7194	-0-	-3811	-0-	36	1	7158	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	4909	-0-	-4359	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7418	-0-	-1510	-0-	39	1	7379	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	259	1	7595	2	N	-0-					-0-
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	283	1	8185	2	N	-0-					-0-
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	278	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7233	-0-	-271	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7832	-0-	-476	-0-	259	1	7573	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

*04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	67	1	15358	3	N	-0-					-0-
*05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	78	1	15470	3	N	-0-					-0-
*06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	81	1	15810	3	N	-0-					-0-
*07	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	79	1	15703	3	N	-0-					-0-
*08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	73	1	14410	3	N	-0-					-0-
*09	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	81	1	16046	3	N	-0-					-0-
10	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	79	1	16143	3	N	-0-					-0-
11	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	66	1	13434	3	N	-0-					-0-
01	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	75	1	14938	3	N	-0-					-0-
02	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	73	1	15087	3	N	-0-					-0-
*03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	79	1	15078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	36	1	8107	3	N	34	186	1			25
							37	9									
*05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	44	1	8598	3	N	116					141
							128	9									
*06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	42	1	8264	3	N	25					166
							28	9									
*07	8556	X	7763	-0-	-793	-0-	39	1	7661	3	N	57	168	1			55
							63	9									
*08	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	40	1	7830	3	N	56					111
							62	9									
*09	8490	X	7851	-0-	-639	-0-	39	1	7762	3	N	45					156
							50	9									
10	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	39	1	7957	3	N	45	172	1			29
							50	9									
11	8340	X	7763	-0-	-577	-0-	37	1	7665	3	N	55					84
							61	9									
12	7812	X	7592	-0-	-220	-0-	37	1	7478	3	N	70	151	1			3
							77	9									
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	40	1	7889	3	N	72					75
							79	9									
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	34	1	7059	3	N	66					141
							73	9									
03	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	39	1	7468	3	N	44					185
							48	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9630	X	9460	-0-	-170	-0-	41	1	9321	3	Y	89					111
							98	9									
*05	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	48	1	9458	3	Y	89	166	1			34
							98	9									
*06	9900	X	9505	-0-	-395	-0-	48	1	9368	3	Y	81					115
							89	9									
*07	10230	X	10165	-0-	-65	-0-	51	1	10030	3	Y	76	178	1			13
							84	9									
*08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	51	1	10055	3	Y	77					90
							85	9									
*09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	49	1	9647	3	Y	84	173	1			1
							92	9									
10	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	48	1	9749	3	Y	72					73
							79	9									
11	9870	X	9520	-0-	-350	-0-	45	1	9378	3	Y	88					161
							97	9									
12	10199	X	9743	-0-	-456	-0-	47	1	9588	3	Y	98	227	1			32
							108	9									
01	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	48	1	9534	3	Y	91					123
							100	9									
02	9128	X	8917	-0-	-211	-0-	43	1	8783	3	Y	83	174	1			32
							91	9									
*03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	52	1	9789	3	Y	85					117
							94	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7412	-0-	-617	-0-	250	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7099	-0-	-671	-0-	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7059	-0-	-970	-0-	236	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-					-0-
*03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	54	1	12414	3	N	-0-					-0-
*05	13547	X	13287	-0-	-260	-0-	67	1	13220	3	N	-0-					-0-
*06	13110	X	12972	-0-	-138	-0-	66	1	12906	3	N	-0-					-0-
*07	13547	X	10800	-0-	-2747	-0-	54	1	10746	3	N	-0-					-0-
*08	13299	X	12319	-0-	-980	-0-	62	1	12257	3	N	-0-					-0-
*09	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	67	1	13315	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	13043	-0-	-349	-0-	63	1	12980	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12820	-0-	-140	-0-	62	1	12758	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12386	-0-	-1347	-0-	61	1	12325	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	1725	1	16949	3	N	-0-					-0-
*05	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	736	1	18131	3	N	-0-					-0-
*06	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	790	1	19451	3	N	-0-					-0-
*07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	800	1	17298	3	N	-0-					-0-
*08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	798	1	16660	3	N	-0-					-0-
*09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	774	1	16554	3	N	-0-					-0-
10	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	799	1	17540	3	N	-0-					-0-
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	771	1	16807	3	N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	770	1	11466	3	N	-0-					-0-
01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-					-0-
02	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-					-0-
*03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	64	1	14552	3	Y	-0-					-0-
*05	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	73	1	14484	3	Y	-0-					-0-
*06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	72	1	14038	3	Y	-0-					-0-
*07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	76	1	15030	3	Y	-0-					-0-
*08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	78	1	15404	3	Y	-0-					-0-
*09	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	72	1	14265	3	Y	-0-					-0-
10	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	71	1	14475	3	Y	-0-					-0-
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	68	1	14014	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	13449	-0-	-2020	-0-	66	1	13383	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	14127	-0-	-1342	-0-	71	1	14056	3	Y	-0-					-0-
02	13384	X	12482	-0-	-902	-0-	61	1	12421	3	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	72	1	13734	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	63	1	14424	3	Y	1					46
							1	9									
*05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	74	1	14615	3	Y	-0-					46
*06	14670	X	13573	-0-	-1097	-0-	69	1	13387	3	Y	106					152
							117	9									
*07	15159	X	12843	-0-	-2316	-0-	64	1	12767	3	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
*08	15159	X	13353	-0-	-1806	-0-	68	1	13285	3	Y	-0-					-0-
*09	14490	X	12454	-0-	-2036	-0-	63	1	12391	3	Y	-0-					-0-
10	14694	X	12994	-0-	-1700	-0-	63	1	12931	3	Y	-0-					-0-
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	62	1	12780	3	Y	-0-					-0-
12	13361	X	13148	-0-	-213	-0-	64	1	13084	3	Y	-0-					-0-
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	67	1	13395	3	Y	-0-					-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	60	1	12225	3	Y	-0-					-0-
*03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	73	1	13942	3	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11400	X	11111	-0-	-289	-0-	48	1	11063	3	N	-0-					-0-
*05	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	56	1	11024	3	N	-0-					-0-
*06	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	54	1	10545	3	N	-0-					-0-
*07	11780	X	11128	-0-	-652	-0-	56	1	11072	3	N	-0-					-0-
*08	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	54	1	10528	3	N	-0-					-0-
*09	11100	X	10107	-0-	-993	-0-	51	1	10056	3	N	-0-					-0-
10	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	54	1	11096	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	10623	-0-	-147	-0-	51	1	10572	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	53	1	10803	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10576	-0-	-584	-0-	53	1	10523	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	7917	-0-	-2163	-0-	38	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	6849	-0-	-4311	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7140	X	5899	-0-	-1241	-0-	26	1	5821	3	N	47					136
							52	9									
*05	7378	X	5661	-0-	-1717	-0-	28	1	5610	3	N	21					157
							23	9									
*06	7050	X	5102	-0-	-1948	-0-	26	1	5055	3	N	19					176
							21	9									
*07	7130	X	5006	-0-	-2124	-0-	25	1	4959	3	N	20	170	1			26
							22	9									
*08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	27	1	5273	3	N	26					52
							29	9									
*09	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	26	1	5138	3	N	23					75
							25	9									
10	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	25	1	5181	3	N	2					77
							2	9									
11	5160	X	4775	-0-	-385	-0-	23	1	4750	3	N	2					79
							2	9									
12	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	24	1	4951	3	N	47	118	1			8
							52	9									
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	26	1	5167	3	N	36					44
							40	9									
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5153	3	N	32					76
							35	9									
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	29	1	5504	3	N	1					77
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11490	X	10933	-0-	-557	-0-	48	1	10885	3	Y	-0-					19
*05	11749	X	11743	-0-	-6	-0-	59	1	11623	3	Y	55					74
							61	9									
*06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	58	1	11269	3	Y	-0-					74
*07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	59	1	11605	3	Y	-0-					74
*08	11501	X	11489	-0-	-12	-0-	58	1	11430	3	Y	1	74	1			-0-
							1	9									
*09	11130	X	11032	-0-	-98	-0-	56	1	10973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	55	1	11162	3	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10842	-0-	-288	-0-	52	1	10790	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	11334	-0-	-291	-0-	56	1	11278	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	47	1	9605	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	56	1	10552	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

10	10757	X	9274	-0-	-1483	-0-	356	1	8918	2	N	-0-					-0-
*11	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	441	1	9803	2	N	-0-					-0-
12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	403	1	10082	2	N	-0-					-0-
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

*04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	30	1	6903	3	Y	10					23
							11	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	36	1	7188	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									
*06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	35	1	6709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	7502	X	7060	-0-	-442	-0-	35	1	7005	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	35	1	6791	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	7020	X	6660	-0-	-360	-0-	34	1	6626	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	33	1	6717	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6442	-0-	-398	-0-	31	1	6411	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	32	1	6477	3	Y	32					32
							35	9									
01	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	32	1	6386	3	Y	-0-					32
02	6216	X	5766	-0-	-450	-0-	28	1	5727	3	Y	10					42
							11	9									
03	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	33	1	6185	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14130	X	12885	-0-	-1245	-0-	37	1	12848	3	Y	-0-					-0-
*05	14198	X	12527	-0-	-1671	-0-	42	1	12477	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	43	1	12640	3	Y	-0-					-0-
*07	13795	X	13455	-0-	-340	-0-	45	1	13410	3	Y	-0-					-0-
*08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	45	1	13219	3	Y	-0-					-0-
*09	12900	X	11377	-0-	-1523	-0-	38	1	11339	3	Y	-0-					-0-
10	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
11	13020	X	12516	-0-	-504	-0-	60	1	12456	3	Y	-0-					-0-
12	13392	X	12339	-0-	-1053	-0-	61	1	12278	3	Y	-0-					-0-
01	13268	X	12582	-0-	-686	-0-	63	1	12519	3	Y	-0-					-0-
02	11676	X	11487	-0-	-189	-0-	56	1	11431	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12650	-0-	-277	-0-	66	1	12584	3	Y	-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
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	304	1	7601	2	N	-0-					-0-
*11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	352	1	7824	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8304	-0-	-35	-0-	320	1	7984	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6856	-0-	-1483	-0-	233	1	6623	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5862	-0-	-1810	-0-	189	1	5673	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6131	-0-	-2363	-0-	200	1	5931	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 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
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	440	1	12617	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12407	-0-	-13	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	412	1	11904	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12255	-0-	-796	-0-	404	1	11851	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	9404	-0-	-2384	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12365	-0-	-686	-0-	409	1	11956	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 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
10	15593	X	13483	-0-	-2110	-0-	454	1	13029	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13552	-0-	-1178	-0-	446	1	13106	2	N	-0-					-0-
12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	459	1	13266	2	N	-0-					-0-
01	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	461	1	13545	2	N	-0-					-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	417	1	12273	2	N	-0-					-0-
*03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	453	1	13251	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
*04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	59	1	13502	3	N	38	168	1			26
							42	9									
*05	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	72	1	14291	3	N	65					91
							72	9									
*06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	75	1	14513	3	N	78					169
							86	9									
*07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	69	1	13737	3	N	41	170	1			40
							45	9									
*08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	69	1	13495	3	N	53					93
							58	9									
*09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	65	1	12828	3	N	45					138
							50	9									
10	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	64	1	13107	3	N	29					167
							32	9									
11	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	61	1	12557	3	N	36	172	1			31
							40	9									
12	13764	X	13005	-0-	-759	-0-	63	1	12877	3	N	59	69	1			21
							65	9									
01	13609	X	13313	-0-	-296	-0-	66	1	13171	3	N	69					90
							76	9									
02	12068	X	12016	-0-	-52	-0-	58	1	11919	3	N	35					125
							39	9									
03	13206	X	13061	-0-	-145	-0-	68	1	12962	3	N	28					153
							31	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

*04	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	13	1	4607	3	Y	10					27
							11	9									
*05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	16	1	4631	3	Y	10	20	1			17
							11	9									
*06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	16	1	4684	3	Y	-0-					17
*07	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	15	1	4379	3	Y	-0-					17
*08	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	15	1	4440	3	Y	-0-					17
*09	4710	X	4010	-0-	-700	-0-	13	1	3976	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	22	1	4471	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					17
12	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-					17
01	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					17
02	4060	X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					17
03	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20					37
							22	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
*11	10740	X	9977	-0-	-763	-0-	430	1	9547	2	N	-0-					-0-
*12	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	398	1	9948	2	N	-0-					-0-
*01	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

10	11005	X	10352	-0-	-653	-0-	398	1	9954	2	N	-0-					-0-
*11	10500	X	9707	-0-	-793	-0-	418	1	9289	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9871	-0-	-793	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8850	X	7293	-0-	-1557	-0-	32	1	7261	3	Y	-0-					30
*05	9145	X	7890	-0-	-1255	-0-	40	1	7850	3	Y	-0-					30
*06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	43	1	8335	3	Y	-0-					30
*07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	41	1	8035	3	Y	-0-					30
*08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	44	1	8569	3	Y	-0-					30
*09	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	42	1	8262	3	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	43	1	8854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7930	-0-	-595	-0-	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	7700	X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	27	1	9300	3	N	36					159
							40	9									
*05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	34	1	9991	3	N	41					200
							45	9									
*06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	33	1	9651	3	N	25	147	1			78
							28	9									
*07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	34	1	10025	3	N	22					100
							24	9									
*08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	33	1	9865	3	N	15					115
							17	9									
*09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	29	1	8633	3	Y	-0-	115	1			-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	32	1	9962	3	Y	28	6	1			22
							31	9									
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	31	1	9652	3	Y	27					49
							30	9									
12	10075	X	9863	-0-	-212	-0-	32	1	9799	3	Y	29	76	1			2
							32	9									
01	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	1	1			37
							40	9									
02	9072	X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23					60
							25	9									
03	10044	X	9550	-0-	-494	-0-	50	1	9488	3	Y	11	56	1			15
							12	9									

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
10	7967	X	6306	-0-	-1661	-0-	242	1	6064	2	N	-0-					-0-
*11	7710	X	6228	-0-	-1482	-0-	268	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	244	1	6084	2	N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

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
*04	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	37	1	8432	3	Y	32					121
							35	9									
*05	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	39	1	7748	3	Y	21					142
							23	9									
*06	9000	X	8427	-0-	-573	-0-	43	1	8347	3	Y	34					176
							37	9									
*07	9300	X	7948	-0-	-1352	-0-	40	1	7888	3	Y	18	177	1			17
							20	9									
*08	9083	X	6473	-0-	-2610	-0-	33	1	6418	3	Y	20					37
							22	9									
*09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	38	1	7464	3	Y	23					60
							25	9									
10	8711	X	8056	-0-	-655	-0-	39	1	7982	3	Y	32					92
							35	9									
11	8430	X	7370	-0-	-1060	-0-	35	1	7309	3	Y	24					116
							26	9									
12	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	31	1	6383	3	Y	25					141
							28	9									
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	38	1	7571	3	Y	8					149
							9	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	3	Y	1					150
							1	9									
*03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	38	1	7188	3	Y	72	178	1			44
							79	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	917	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	875	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5093	-0-	-1665	-0-	793	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	321	1	8040	2	N	-0-					-0-
*11	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	448	1	9953	2	N	-0-					-0-
*12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	495	1	12356	2	N	-0-					-0-
*01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-					-0-
*03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

10	18073	X	16705	-0-	-1368	-0-	766	1	15939	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	13867	-0-	-3623	-0-	639	1	13228	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	14776	-0-	-4103	-0-	672	1	14104	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	337	1	8441	2	N	-0-					-0-
*11	7500	X	5399	-0-	-2101	-0-	233	1	5166	2	N	-0-					-0-
*12	8897	X	4906	-0-	-3991	-0-	189	1	4717	2	N	-0-					-0-
*01	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	37	1	8362	3	Y	1					63
							1	9									
*05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	45	1	8863	3	Y	1					64
							1	9									
*06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	41	1	7973	3	Y	-0-					64
*07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	41	1	8075	3	Y	-0-					64
*08	7998	X	7866	-0-	-132	-0-	40	1	7826	3	Y	-0-					64
*09	7740	X	7721	-0-	-19	-0-	39	1	7675	3	Y	6	66	1			4
							7	9									
10	7998	X	7992	-0-	-6	-0-	39	1	7949	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	7740	X	7688	-0-	-52	-0-	37	1	7651	3	Y	-0-					4
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7921	3	Y	-0-					4
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-					4
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-					4

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
10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	126	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	293	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	217	1	2344	2	N	-0-					-0-
*03	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-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
*04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	899	1	6594	3	N	5					145
							6	9									
*05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	948	1	9649	3	N	18					163
							20	9									
*06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	909	1	7649	3	N	54	177	1			40
							59	9									
*07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	946	1	9345	3	N	1					41
							1	9									
*08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	936	1	7265	3	N	2					43
							2	9									
*09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	914	1	8659	3	N	5					48
							6	9									
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	941	1	8582	3	N	56					104
							62	9									
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	909	1	8008	3	N	34	71	1			67
							37	9									
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	918	1	3786	3	N	-0-					67
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-					67
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100	1			18
							56	9									
*03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-					18

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
10	15717	X	13955	-0-	-1762	-0-	470	1	13485	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13662	-0-	-1098	-0-	450	1	13212	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14075	-0-	-464	-0-	471	1	13604	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	12245	X	7790	-0-	-4455	-0-	1289	1	6501	2	N	-0-					-0-
*11	11850	X	2541	-0-	-9309	-0-	1120	1	1421	2	N	-0-					-0-
*12	5828	X	1385	-0-	-4443	-0-	1156	1	229	2	N	-0-					-0-
*01	7781	X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-					-0-
*03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12900	X	12325	-0-	-575	-0-	54 53	1 9	12218	3	Y	48					132
*05	13330	X	12673	-0-	-657	-0-	64 55	1 9	12554	3	Y	50					182
*06	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	62 45	1 9	11984	3	Y	41	179	1			44
*07	13082	X	12452	-0-	-630	-0-	62 47	1 9	12343	3	Y	43					87
*08	12741	X	12179	-0-	-562	-0-	61 46	1 9	12072	3	Y	42					129
*09	12330	X	11920	-0-	-410	-0-	60 44	1 9	11816	3	Y	40					169
10	12679	X	10865	-0-	-1814	-0-	53 41	1 9	10771	3	Y	37					206
11	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	54 46	1 9	11143	3	Y	42	188	1			60
12	12152	X	11394	-0-	-758	-0-	56 50	1 9	11288	3	Y	45					105
01	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	56 35	1 9	11162	3	Y	32	77	1			60
02	10976	X	10084	-0-	-892	-0-	49 26	1 9	10009	3	Y	24	6	1			78
03	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	57	1	10905	3	Y	-0-					78

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13366	-0-	-429	-0-	450	1	12916	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12112	-0-	-668	-0-	399	1	11713	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	12919	-0-	-535	-0-	432	1	12487	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13192	-0-	-262	-0-	434	1	12758	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11528	-0-	-624	-0-	379	1	11149	2	N	-0-					-0-
*03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	448	1	13101	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
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	147	1	3674	2	N	-0-					-0-
*11	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	149	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	121	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3121	-0-	-379	-0-	101	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	108	1	3196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	34 95	1 9	7650	3	N	86	185	1			40
*05	8401	X	8108	-0-	-293	-0-	40 145	1 9	7923	3	N	132					172
*06	8040	X	7811	-0-	-229	-0-	39 139	1 9	7633	3	N	126	183	1			115
*07	8277	X	8000	-0-	-277	-0-	40 75	1 9	7885	3	N	68	168	1			15
*08	8277	X	8030	-0-	-247	-0-	40 123	1 9	7867	3	N	112					127
*09	7860	X	7624	-0-	-236	-0-	38 64	1 9	7522	3	N	58	179	1			6
10	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	38 134	1 9	7673	3	N	122					128
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	36 101	1 9	7456	3	N	92	191	1			29
12	8029	X	7709	-0-	-320	-0-	37 128	1 9	7544	3	N	116					145
01	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38 101	1 9	7503	3	N	92	161	1			76
02	7112	X	6990	-0-	-122	-0-	33 91	1 9	6866	3	N	83					159
03	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	40 151	1 9	7540	3	N	137	182	1			114

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	831 6	1 9	5229	3	Y	5					149
*05	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	844 7	1 9	4613	3	Y	6					155
*06	6210	X	5064	-0-	-1146	-0-	778 10	1 9	4276	3	Y	9					164
*07	6417	X	5810	-0-	-607	-0-	862 4	1 9	4944	3	Y	4					168
*08	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	861 3	1 9	4727	3	Y	3					171
*09	6060	X	4725	-0-	-1335	-0-	780 6	1 9	3939	3	Y	5	161	1			15
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	844	1	5033	3	Y	-0-					15
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	834 7	1 9	4915	3	Y	6					21
12	5797	X	4484	-0-	-1313	-0-	801 2	1 9	3681	3	Y	2					23
01	5890	X	4734	-0-	-1156	-0-	856 35	1 9	3843	3	Y	32					55
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	779	1	4790	3	Y	-0-					55
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	864	1	5162	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	24	1	5441	3	Y	-0-					25
*05	6076	X	5154	-0-	-922	-0-	26	1	5125	3	Y	3					28
							3	9									
*06	5460	X	4690	-0-	-770	-0-	24	1	4666	3	Y	-0-					28
*07	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	26	1	5216	3	Y	-0-					28
*08	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	26	1	5185	3	Y	37	55	1			10
							41	9									
*09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	26	1	5132	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	26	1	5324	3	Y	-0-					10
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					10
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5138	3	Y	-0-					10
01	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	24	1	4834	3	Y	-0-					10
02	4508	X	4263	-0-	-245	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					10
03	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-					10

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
*04	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	885	1	7617	3	N	-0-					58
*05	8866	X	3577	-0-	-5289	-0-	864	1	2713	3	N	-0-					58
*06	8580	X	8435	-0-	-145	-0-	891	1	7383	3	N	146					204
							161	9									
*07	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	826	1	6279	3	N	1	184	1			21
							1	9									
*08	8835	X	8452	-0-	-383	-0-	919	1	7529	3	N	4					25
							4	9									
*09	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	886	1	6821	3	N	132					157
							145	9									
*10	8742	X	6433	-0-	-2309	-0-	820	1	5550	3	N	57					214
							63	9									
*11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	894	1	8284	3	N	-0-	184	1			30
*12	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	917	1	7481	3	N	-0-					30
01	8463	X	7943	-0-	-520	-0-	915	1	7028	3	N	-0-					30
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	829	1	6882	3	N	-0-					30
03	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	920	1	7379	3	N	162					192
							178	9									

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
*04	3900	X	3306	-0-	-594	-0-	14	1	3282	3	Y	9					83
							10	9									
*05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4132	3	Y	7					90
							8	9									
*06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	18	1	3505	3	Y	9					99
							10	9									
*07	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	19	1	3747	3	Y	15					114
							17	9									
*08	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	19	1	3760	3	Y	18					132
							20	9									
*09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	17	1	3418	3	Y	18					150
							20	9									
10	4154	X	2522	-0-	-1632	-0-	12	1	2500	3	Y	9					159
							10	9									
11	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	16	1	3379	3	Y	-0-					159
12	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	16	1	3332	3	Y	-0-					159
01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-					159
02	3220	X	2923	-0-	-297	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					159
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	16	1	3106	3	Y	13	148	1			24
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	12913	-0-	-1223	-0-	435	1	12478	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12407	-0-	-1063	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	424	1	12252	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13087	-0-	-770	-0-	431	1	12656	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10762	-0-	-914	-0-	354	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12706	-0-	-221	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

*04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	41	1	9267	3	N	41					59
							45	9									
*05	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	51	1	10005	3	N	21					80
							23	9									
*06	9660	X	9586	-0-	-74	-0-	49	1	9498	3	N	35					115
							39	9									
*07	9982	X	9906	-0-	-76	-0-	50	1	9841	3	N	14					129
							15	9									
*08	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	49	1	9659	3	N	4					133
							4	9									
*09	9750	X	9524	-0-	-226	-0-	48	1	9456	3	N	18					151
							20	9									
10	10075	X	9699	-0-	-376	-0-	47	1	9621	3	N	28	169	1			10
							31	9									
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	44	1	9010	3	N	15					25
							17	9									
12	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	44	1	8941	3	N	40					65
							44	9									
01	9827	X	4056	-0-	-5771	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					65
02	8876	X	8741	-0-	-135	-0-	42	1	8638	3	N	55					120
							61	9									
03	9703	X	8820	-0-	-883	-0-	46	1	8735	3	N	35					155
							39	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

10	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	464	1	13315	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13137	-0-	-993	-0-	433	1	12704	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13611	-0-	-277	-0-	455	1	13156	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13588	-0-	-300	-0-	448	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12126	-0-	-418	-0-	399	1	11727	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	441	1	12908	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

*04	8850	X	7386	-0-	-1464	-0-	32	1	7354	3	N	-0-					-0-
*05	9145	X	7464	-0-	-1681	-0-	38	1	7426	3	N	-0-					-0-
*06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	50	1	9728	3	N	-0-					-0-
*07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
*08	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	48	1	9425	3	N	-0-					-0-
*09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	45	1	8972	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8649	-0-	-496	-0-	42	1	8607	3	N	-0-					-0-
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	43	1	8947	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	41	1	8339	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	43	1	8603	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
*03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	56	1	10606	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
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	19	1	4316	3	N	-0-			-0-
*05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	22	1	4276	3	N	-0-			-0-
*06	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	21	1	4156	3	N	-0-			-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	22	1	4366	3	N	-0-			-0-
*08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	23	1	4515	3	N	-0-			-0-
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	3	N	-0-			-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	22	1	4523	3	N	-0-			-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	21	1	4242	3	N	-0-			-0-
12	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	22	1	4361	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	21	1	4233	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	18	1	3723	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	22	1	4114	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	267	1	7665	2	N	-0-			-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	254	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	263	1	7601	2	N	-0-			-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	259	1	7610	2	N	-0-			-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	224	1	6595	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	231	1	6767	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

*04	6150	X	5885	-0-	-265	-0-	26	1	5859	3	N	-0-			-0-
*05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	31	1	6161	3	N	-0-			-0-
*06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	30	1	5874	3	N	-0-			-0-
*07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	31	1	6104	3	N	-0-			-0-
*08	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	30	1	5925	3	N	-0-			-0-
*09	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	29	1	5654	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	29	1	5881	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	28	1	5668	3	N	-0-			-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	-0-			-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	28	1	5592	3	N	-0-			-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	24	1	4911	3	N	-0-			-0-
*03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5405	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

*04	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	37	1	8524	3	N	-0-			-0-
*05	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	44	1	8700	3	N	-0-			-0-
*06	8850	X	8223	-0-	-627	-0-	42	1	8181	3	N	-0-			-0-
*07	8928	X	8775	-0-	-153	-0-	44	1	8731	3	N	-0-			-0-
*08	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	43	1	8542	3	N	-0-			-0-
*09	8550	X	7891	-0-	-659	-0-	40	1	7851	3	N	-0-			-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	50	1	10311	3	N	-0-			-0-
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10273	3	N	-0-			-0-
12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	49	1	9907	3	N	-0-			-0-
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	49	1	9798	3	N	-0-			-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	43	1	8773	3	N	-0-			-0-
*03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	51	1	9743	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	9709	2	N	-0-					-0-
*11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	398	1	8856	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	350	1	8741	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8348	-0-	-2750	-0-	284	1	8064	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7460	-0-	-2200	-0-	240	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8107	-0-	-1999	-0-	265	1	7842	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
10	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	945	1	23638	2	N	-0-					-0-
*11	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	987	1	21922	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	22882	-0-	-3778	-0-	881	1	22001	2	N	-0-					-0-
01	26412	X	22390	-0-	-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-					-0-
02	22988	X	21418	-0-	-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	23185	-0-	-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8970	-0-	-826	-0-	345	1	8625	2	N	-0-					-0-
*11	9180	X	8504	-0-	-676	-0-	366	1	8138	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6230	-0-	-466	-0-	240	1	5990	2	N	-0-					-0-
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-					-0-
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-					-0-
*03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6330	X	3813	-0-	-2517	-0-	17	1	3796	3	N	-0-					-0-
*05	6541	X	2765	-0-	-3776	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-
*06	6330	X	3806	-0-	-2524	-0-	19	1	3787	3	N	-0-					-0-
*07	6541	X	2788	-0-	-3753	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
*08	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	26	1	5194	3	N	-0-					-0-
*09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	23	1	4567	3	N	-0-					-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	3949	-0-	-1091	-0-	19	1	3930	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	25	1	4981	3	N	-0-					-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14370	X	14364	-0-	-6	-0-	63	1	14301	3	N	-0-					-0-
*05	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	72	1	14189	3	N	-0-					-0-
*06	14190	X	13459	-0-	-731	-0-	69	1	13390	3	N	-0-					-0-
*07	14849	X	13956	-0-	-893	-0-	70	1	13886	3	N	-0-					-0-
*08	14849	X	13505	-0-	-1344	-0-	68	1	13437	3	N	-0-					-0-
*09	14370	X	12890	-0-	-1480	-0-	65	1	12825	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13206	-0-	-1054	-0-	64	1	13142	3	N	-0-					-0-
11	13500	X	12991	-0-	-509	-0-	63	1	12928	3	N	-0-					-0-
12	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	67	1	13544	3	N	-0-					-0-
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-					-0-
03	13423	X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	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 #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	74	1	16899	3	N	-0-			-0-
*05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	90	1	17786	3	N	-0-			-0-
*06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	88	1	17166	3	N	-0-			-0-
*07	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	84	1	16719	3	N	-0-			-0-
*08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	80	1	15757	3	N	-0-			-0-
*09	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	82	1	16242	3	N	-0-			-0-
10	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	84	1	17269	3	N	-0-			-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	82	1	16827	3	N	-0-			-0-
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	80	1	16231	3	N	-0-			-0-
01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-			-0-
*03	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	240	1	6009	2	N	-0-			-0-
*11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	264	1	5871	2	N	-0-			-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	258	1	6434	2	N	-0-			-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

*04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	68	1	15582	3	N	-0-			-0-
*05	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	83	1	16292	3	N	-0-			-0-
*06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	83	1	16205	3	N	-0-			-0-
*07	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	96	1	19018	3	N	-0-			-0-
*08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	92	1	17997	3	N	-0-			-0-
*09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	77	1	15205	3	N	-0-			-0-
10	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	77	1	15720	3	N	-0-			-0-
11	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	73	1	14990	3	N	-0-			-0-
12	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	76	1	15332	3	N	-0-			-0-
01	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-			-0-
*03	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

*04	11520	X	10382	-0-	-1138	-0-	45	1	10337	3	N	-0-			-0-
*05	11904	X	9597	-0-	-2307	-0-	48	1	9549	3	N	-0-			-0-
*06	11520	X	9119	-0-	-2401	-0-	47	1	9072	3	N	-0-			-0-
*07	11904	X	7071	-0-	-4833	-0-	36	1	7035	3	N	-0-			-0-
*08	11625	X	7782	-0-	-3843	-0-	39	1	7743	3	N	-0-			-0-
*09	10380	X	7604	-0-	-2776	-0-	38	1	7566	3	N	-0-			-0-
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	49	1	10087	3	N	-0-			-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	N	-0-			-0-
12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	40	1	8037	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	37	1	7269	3	N	-0-			-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	43	1	8922	3	N	-0-			-0-
*03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	52	1	9848	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

10	7812	X	5934	-0-	-1878	-0-	228	1	5706	2	N	-0-			-0-
*11	7260	X	6079	-0-	-1181	-0-	262	1	5817	2	N	-0-			-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	323	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	168	1	5060	2	N	-0-			-0-
*03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	214	1	6349	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	258	1	6466	2	N	-0-					-0-
*11	6360	X	6310	-0-	-50	-0-	272	1	6038	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	217	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	194	1	5517	2	N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	187	1	5625	2	N	-0-					-0-
*03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	206	1	6121	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	13890	-0-	-1021	-0-	468	1	13422	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	13027	-0-	-1403	-0-	429	1	12598	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13448	-0-	-161	-0-	450	1	12998	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	446	1	13083	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	391	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	440	1	12877	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
10	5983	X	5356	-0-	-627	-0-	206	1	5150	2	N	-0-					-0-
*11	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	227	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	210	1	5242	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4655	-0-	-301	-0-	150	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	153	1	4544	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
10	7254	X	3982	-0-	-3272	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
*11	7020	X	3949	-0-	-3071	-0-	170	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3734	-0-	-1474	-0-	432	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	726	1	9670	2	N	-0-					-0-
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	626	1	8717	2	N	-0-					-0-
*03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	689	1	9411	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11760	X	2340	-0-	-9420	-0-	1077	1	1253	3	Y	9					113
							10	9									
*05	12121	X	7625	-0-	-4496	-0-	1560	1	6056	3	Y	8					121
							9	9									
*06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	1536	1	9595	3	Y	-0-					121
*07	10912	X	9390	-0-	-1522	-0-	1571	1	7746	3	Y	66	170	1			17
							73	9									
*08	10788	X	9911	-0-	-877	-0-	1576	1	8322	3	Y	12					29
							13	9									
*09	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	1527	1	8458	3	Y	1					30
							1	9									
10	10912	X	9261	-0-	-1651	-0-	1569	1	7600	3	Y	84					114
							92	9									
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1538	1	10438	3	Y	1					115
							1	9									
12	9455	X	8518	-0-	-937	-0-	1565	1	6950	3	Y	3					118
							3	9									
01	9455	X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1					119
							1	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43					162
							47	9									
*03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-					162

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 #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5100	X	3845	-0-	-1255	-0-	17	1	3797	3	N	28					131
							31	9									
*05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	24	1	4687	3	N	21					152
							23	9									
*06	5100	X	4434	-0-	-666	-0-	23	1	4407	3	N	4					156
							4	9									
*07	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	23	1	4487	3	N	9	158	1			7
							10	9									
*08	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	23	1	4442	3	N	1					8
							1	9									
*09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	21	1	4208	3	N	68					76
							75	9									
10	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	21	1	4348	3	N	17					93
							19	9									
11	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	21	1	4261	3	N	10					103
							11	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	22	1	4520	3	N	-0-					103
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10					113
							11	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18					131
							20	9									
*03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161	1			9
							43	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

*04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	830	1	7491	3	N	1					20
							1	9									
*05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	867	1	6363	3	N	2					22
							2	9									
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	770	1	2753	3	N	1					23
							1	9									
*07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	844	1	1385	3	N	8					31
							9	9									
*08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	788	1	1119	3	N	2					33
							2	9									
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	819	1	1931	3	N	2					35
							2	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	833	1	2925	3	N	1					36
							1	9									
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	819	1	1820	3	N	2					38
							2	9									
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	819	1	1777	3	N	-0-					38
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1					39
							1	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1					40
							1	9									
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-					40

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

10	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	998	1	3607	2	N	-0-					-0-
*11	5160	X	4452	-0-	-708	-0-	996	1	3456	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	999	1	3260	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-					-0-
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	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
*04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	32	92	1			-0-
*05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	3	3	1			-0-
*06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1798	X	300	-0-	-1498	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
*08	1302	X	899	-0-	-403	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	871	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	882	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	873	1	549	3	Y	3					3
							3	9									
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	844	1	541	3	Y	37					40
							41	9									
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2					42
							2	9									
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-					42
03	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-					42

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

*04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	45	1	15504	3	N	-0-					-0-
*05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	43	1	12760	3	N	-0-					-0-
*06	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	55	1	16088	3	N	-0-					-0-
*07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	58	1	17349	3	N	-0-					-0-
*08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	59	1	17326	3	N	-0-					-0-
*09	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	58	1	17245	3	N	-0-					-0-
10	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	57	1	17559	3	N	-0-					-0-
11	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	56	1	17469	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	15834	-0-	-1681	-0-	52	1	15782	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	17225	-0-	-290	-0-	57	1	17168	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	15497	-0-	-323	-0-	75	1	15422	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	86	1	16350	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

*04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	46	1	10429	3	N	-0-					-0-
*05	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	61	1	12007	3	N	-0-					-0-
*06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	60	1	11635	3	N	-0-					-0-
*07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	71	1	14117	3	N	-0-					-0-
*08	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	83	1	16409	3	N	-0-					-0-
*09	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	85	1	16746	3	N	-0-					-0-
10	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	86	1	17536	3	N	-0-					-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	81	1	16612	3	N	-0-					-0-
12	17391	X	17217	-0-	-174	-0-	84	1	17133	3	N	-0-					-0-
01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	89	1	17820	3	N	-0-					-0-
02	15904	X	15663	-0-	-241	-0-	76	1	15587	3	N	-0-					-0-
03	17608	X	17155	-0-	-453	-0-	90	1	17065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-					-0-
*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1253	1	4917	2	N	-0-					-0-
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1003	1	5362	2	N	-0-					-0-
*01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-					-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	882	1	5956	2	N	-0-					-0-
*03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	996	1	6687	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	687	1	8082	2	N	-0-					-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	713	1	9640	2	N	-0-					-0-
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	786	1	9660	2	N	-0-					-0-
01	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	873	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	842	1	9180	2	N	-0-					-0-
*03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1030	1	9914	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	795	1	1481	3	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	1	64	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4692	-0-	1592	1592	753	1	8	2	N	-0-					-0-
							3931	3									
01	3100	N	5384	-0-	2284	3876	961	1	5	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
02	2800	N	5464	-0-	2664	6540	839	1	4625	3	N	-0-					-0-
*03	10970	X	4430	-0-	-6540	-0-	983	1	3447	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1063	1	2907	3	Y	10					100
							11	9									
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1101	1	3158	3	Y	15					115
							17	9									
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1067	1	3283	3	Y	5					120
							6	9									
*07	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	1099	1	2743	3	Y	19					139
							21	9									
*08	4154	X	3214	-0-	-940	-0-	1096	1	2111	3	Y	6	132	1			13
							7	9									
*09	4020	X	3334	-0-	-686	-0-	1061	1	2270	3	Y	3					16
							3	9									
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1079	1	3519	3	Y	4					20
							4	9									
11	4020	X	2051	-0-	-1969	-0-	1055	1	990	3	Y	5					25
							6	9									
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1064	1	2759	3	Y	6					31
							7	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1023	1	2696	3	Y	10					41
							11	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	990	1	2090	3	Y	13					54
							14	9									
03	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	1096	1	2060	3	Y	38	58	1			34
							42	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

10	18197	X	15969	-0-	-2228	-0-	614	1	15355	2	N	-0-					-0-
*11	16680	X	16081	-0-	-599	-0-	693	1	15388	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16978	-0-	-134	-0-	654	1	16324	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

*04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	29	1	6700	3	N	-0-					-0-
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	34	1	6693	3	N	-0-					-0-
*06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	31	1	6028	3	N	-0-					-0-
*07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	33	1	6499	3	N	-0-					-0-
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	36	1	7070	3	N	-0-					-0-
*09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	33	1	6418	3	N	-0-					-0-
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	30	1	6034	3	N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	32	1	6560	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6631	-0-	-282	-0-	33	1	6598	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

*04	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	36	1	8223	3	N	-0-					-0-
*05	8835	X	8406	-0-	-429	-0-	42	1	8364	3	N	-0-					-0-
*06	8550	X	8036	-0-	-514	-0-	41	1	7995	3	N	-0-					-0-
*07	8680	X	8228	-0-	-452	-0-	41	1	8187	3	N	-0-					-0-
*08	8587	X	7112	-0-	-1475	-0-	36	1	7076	3	N	-0-					-0-
*09	8250	X	8128	-0-	-122	-0-	41	1	8087	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8247	-0-	-154	-0-	40	1	8207	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	37	1	7713	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	37	1	7511	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 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
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1215	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	1531	1	10557	2	N	-0-					-0-
12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1552	1	11247	2	N	-0-					-0-
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	2	N	-0-					-0-
*03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	457	1	13116	2	N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	443	1	13016	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12084	-0-	-688	-0-	404	1	11680	2	N	-0-					-0-
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	2	N	-0-					-0-
*03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8378	-0-	-364	-0-	52	1	8246	3	N	73	176	1			63
							80	9									
11	8340	X	8254	-0-	-86	-0-	48	1	5	2	N	86	132	1			17
							8106	3	95	9							
12	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	42	1	16	2	N	104	102	1			19
							7477	3	114	9							
01	8618	X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1					20
							4339	3	1	9							
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1			12
							131	9									
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40					52
							44	9									

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
*04	17520	X	16017	-0-	-1503	-0-	47	1	15970	3	N	-0-					-0-
*05	17453	X	16830	-0-	-623	-0-	57	1	16773	3	N	-0-					-0-
*06	16860	X	14932	-0-	-1928	-0-	51	1	14881	3	N	-0-					-0-
*07	16554	X	13946	-0-	-2608	-0-	47	1	13899	3	N	-0-					-0-
*08	16833	X	13978	-0-	-2855	-0-	47	1	13931	3	N	-0-					-0-
*09	16290	X	12566	-0-	-3724	-0-	42	1	12524	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	12911	-0-	-3922	-0-	42	1	12869	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	13362	-0-	-1578	-0-	43	1	13319	3	N	-0-					-0-
12	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	46	1	14006	3	N	-0-					-0-
01	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-					-0-
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-					-0-
*03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	434	1	10855	2	N	-0-					-0-
*11	10860	X	10699	-0-	-161	-0-	461	1	10238	2	N	-0-					-0-
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	438	1	10932	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 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
*04	9930	X	9026	-0-	-904	-0-	26	1	9000	3	N	-0-			-0-
*05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	33	1	9918	3	N	-0-			-0-
*06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	34	1	9862	3	N	-0-			-0-
*07	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	32	1	9504	3	N	-0-			-0-
*08	9951	X	9445	-0-	-506	-0-	32	1	9413	3	N	-0-			-0-
*09	9900	X	8730	-0-	-1170	-0-	29	1	8701	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	8930	-0-	-1300	-0-	29	1	8901	3	N	-0-			-0-
11	9900	X	8769	-0-	-1131	-0-	28	1	8741	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	29	1	8839	3	N	-0-			-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-			-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6228	-0-	-1863	-0-	766	1	5462	2	N	-0-			-0-
*11	7830	X	5562	-0-	-2268	-0-	880	1	4682	2	N	-0-			-0-
*12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	675	1	5311	2	N	-0-			-0-
*01	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	631	1	5553	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4425	-0-	-1203	-0-	643	1	3782	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	4091	-0-	-2140	-0-	540	1	3551	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-			-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	6	2	9621	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	9388	-0-	-1028	-0-	21	2	9367	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	9727	-0-	-689	-0-	10	2	9717	3	N	-0-			-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-			-0-
03	10416	X	10157	-0-	-259	-0-	10157	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
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	968	1	9615	2	N	-0-			-0-
*11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	669	1	5757	2	N	-0-			-0-
*12	10013	X	5621	-0-	-4392	-0-	697	1	4924	2	N	-0-			-0-
*01	10013	X	6104	-0-	-3909	-0-	766	1	5338	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	990	-0-	-8054	-0-	803	1	187	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	6899	-0-	-3114	-0-	868	1	6031	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
10	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	960	1	7470	2	N	-0-			-0-
*11	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	969	1	9280	2	N	-0-			-0-
*12	8215	X	3759	-0-	-4456	-0-	605	1	3154	2	N	-0-			-0-
*01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	680	1	7819	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	6733	-0-	-2899	-0-	680	1	6053	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	7057	-0-	-3607	-0-	662	1	6395	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	865	1	2152	3	Y	9					73
							10	9									
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	911	1	2311	3	Y	7					80
							8	9									
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	883	1	2595	3	Y	7					87
							8	9									
*07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	913	1	2666	3	Y	11					98
							12	9									
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	917	1	3500	3	Y	10	46	1			62
							11	9									
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	888	1	3643	3	Y	8					70
							9	9									
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	894	1	2814	3	Y	5					75
							6	9									
11	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	881	1	2329	3	Y	3					78
							3	9									
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	886	1	3638	3	Y	4					82
							4	9									
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	859	1	3617	3	Y	7					89
							8	9									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	829	1	3551	3	Y	16					105
							18	9									
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	916	1	3164	3	Y	31	121	1			15
							34	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

*04	9600	X	9130	-0-	-470	-0-	40	1	9090	3	N	-0-					-0-
*05	9920	X	9782	-0-	-138	-0-	49	1	9733	3	N	-0-					-0-
*06	9570	X	9491	-0-	-79	-0-	49	1	9442	3	N	-0-					-0-
*07	9889	X	9449	-0-	-440	-0-	47	1	9402	3	N	-0-					-0-
*08	9796	X	9553	-0-	-243	-0-	48	1	9505	3	N	-0-					-0-
*09	9480	X	8726	-0-	-754	-0-	44	1	8682	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	9430	-0-	-366	-0-	46	1	9384	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	42	1	8659	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	43	1	8757	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	38	1	7597	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7916	-0-	-596	-0-	38	1	7878	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	37	1	7040	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	577	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	358	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	579	1	5104	2	N	-0-					-0-
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	535	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	464	1	4379	2	N	-0-					-0-
*03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	555	1	5317	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

10	8990	X	7513	-0-	-1477	-0-	255	1	7258	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7104	-0-	-1416	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	309	1	7532	2	N	-0-					-0-
*01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	268	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	184	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6870	-0-	-167	-0-	236	1	6634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	720	1	6945	3	Y	40	178	1			20
							44	9									
*05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	745	1	6374	3	Y	3					23
							3	9									
*06	8370	X	6128	-0-	-2242	-0-	718	1	5399	3	Y	10					33
							11	9									
*07	8308	X	5602	-0-	-2706	-0-	726	1	4854	3	Y	20					53
							22	9									
*08	8308	X	6892	-0-	-1416	-0-	744	1	6138	3	Y	9					62
							10	9									
*09	7710	X	6886	-0-	-824	-0-	721	1	6148	3	Y	15					77
							17	9									
10	7130	X	5845	-0-	-1285	-0-	723	1	5116	3	Y	5					82
							6	9									
11	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	718	1	5856	3	Y	10					92
							11	9									
12	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	740	1	5573	3	Y	10					102
							11	9									
01	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	739	1	5224	3	Y	13					115
							14	9									
02	6440	X	5784	-0-	-656	-0-	669	1	5036	3	Y	72					187
							79	9									
03	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	741	1	5218	3	Y	4	175	1			16
							4	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

*04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	77	1	17471	3	N	-0-					-0-
*05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	88	1	17463	3	N	-0-					-0-
*06	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	89	1	17326	3	N	-0-					-0-
*07	18879	X	15137	-0-	-3742	-0-	76	1	15061	3	N	-0-					-0-
*08	18879	X	16976	-0-	-1903	-0-	86	1	16890	3	N	-0-					-0-
*09	17550	X	17403	-0-	-147	-0-	88	1	17315	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	16606	-0-	-1405	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
11	17430	X	17321	-0-	-109	-0-	84	1	17237	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16397	-0-	-281	-0-	80	1	16317	3	N	-0-					-0-
01	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	90	1	17968	3	N	-0-					-0-
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	75	1	15328	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15471	-0-	-1207	-0-	81	1	15390	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

*04	15780	X	15634	-0-	-146	-0-	45	1	15589	3	N	-0-					-0-
*05	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	54	1	16106	3	N	-0-					-0-
*06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	53	1	15606	3	N	-0-					-0-
*07	16151	X	16121	-0-	-30	-0-	54	1	16067	3	N	-0-					-0-
*08	16151	X	15501	-0-	-650	-0-	52	1	15449	3	N	-0-					-0-
*09	15660	X	14947	-0-	-713	-0-	75	1	14872	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	15523	-0-	-659	-0-	76	1	15447	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14728	-0-	-932	-0-	71	1	14657	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14649	-0-	-14	-0-	72	1	14577	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	14618	-0-	-45	-0-	73	1	14545	3	N	-0-					-0-
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	66	1	13515	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	13022	-0-	-1641	-0-	68	1	12954	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

10	13361	X	12790	-0-	-571	-0-	491	1	12299	2	N	-0-					-0-
*11	12540	X	12318	-0-	-222	-0-	531	1	11787	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	12455	-0-	-193	-0-	479	1	11976	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12383	-0-	-265	-0-	421	1	11962	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11204	-0-	-220	-0-	361	1	10843	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12312	-0-	-336	-0-	401	1	11911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	11762	-0-	-1599	-0-	396	1	11366	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11330	-0-	-910	-0-	373	1	10957	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11025	-0-	-1623	-0-	369	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11061	-0-	-719	-0-	364	1	10697	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9747	-0-	-893	-0-	320	1	9427	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	383	1	11196	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6060	X	5849	-0-	-211	-0-	25	1	5760	3	Y	58					65
							64	9									
*05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	26	1	5087	3	Y	38					103
							42	9									
*06	6000	X	5511	-0-	-489	-0-	28	1	5448	3	Y	32					135
							35	9									
*07	6107	X	5388	-0-	-719	-0-	27	1	5354	3	Y	6	42	1			99
							7	9									
*08	6045	X	5333	-0-	-712	-0-	27	1	5274	3	Y	29					128
							32	9									
*09	5850	X	4441	-0-	-1409	-0-	22	1	4397	3	Y	20					148
							22	9									
10	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	27	1	5440	3	Y	15					163
							17	9									
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	27	1	5485	3	Y	44	162	1			45
							48	9									
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5648	3	Y	57	89	1			13
							63	9									
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	32	1	6406	3	Y	54					67
							59	9									
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	27	1	5447	3	Y	34					101
							37	9									
03	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	28	1	5353	3	Y	18					119
							20	9									

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
10	17484	X	15867	-0-	-1617	-0-	534	1	15333	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	15962	-0-	-958	-0-	526	1	15436	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16412	-0-	-1103	-0-	549	1	15863	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	16555	-0-	-495	-0-	545	1	16010	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14531	-0-	-869	-0-	478	1	14053	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15991	-0-	-501	-0-	528	1	15463	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
10	12865	X	12643	-0-	-222	-0-	426	1	12217	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12056	-0-	-454	-0-	397	1	11659	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12471	-0-	-456	-0-	417	1	12054	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	12678	-0-	-249	-0-	418	1	12260	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11125	-0-	-383	-0-	366	1	10759	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	408	1	11926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	-0-			2
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			2
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			2
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	Y	-0-			2
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			2
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-			2
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			2
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			2
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-			2
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			2
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	2	1	458	3	Y	-0-			2

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
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	312	1	7796	2	N	-0-			-0-
*11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	317	1	7045	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	7599	-0-	-1608	-0-	293	1	7306	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	6213	-0-	-2994	-0-	212	1	6001	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	5680	-0-	-2216	-0-	183	1	5497	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	192	1	5678	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7980	X	7273	-0-	-707	-0-	32	1	7241	3	N	-0-			-0-
*05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	41	1	8141	3	N	-0-			-0-
*06	7770	X	7705	-0-	-65	-0-	39	1	7666	3	N	-0-			-0-
*07	8029	X	7711	-0-	-318	-0-	39	1	7672	3	N	-0-			-0-
*08	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	40	1	7823	3	N	-0-			-0-
*09	7920	X	7385	-0-	-535	-0-	37	1	7348	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	37	1	7546	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	5907	-0-	-1803	-0-	29	1	5878	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	390	-0-	-7484	-0-	86	1	304	3	N	-0-			-0-
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	240	1	8739	3	N	-0-			-0-
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	35	1	7115	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	39	1	7376	3	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
*04	15390	X	7983	-0-	-7407	-0-	35	1	7948	3	N	-0-			-0-
*05	11811	X	6813	-0-	-4998	-0-	34	1	6779	3	N	-0-			-0-
*06	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	44	1	8630	3	N	-0-			-0-
*07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	48	1	9586	3	N	-0-			-0-
*08	9331	X	7357	-0-	-1974	-0-	37	1	7320	3	N	-0-			-0-
*09	8670	X	8387	-0-	-283	-0-	42	1	8345	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	8363	-0-	-1278	-0-	41	1	8322	3	N	-0-			-0-
11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	33	1	6860	3	N	-0-			-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	35	1	7180	3	N	-0-			-0-
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	35	1	7047	3	N	-0-			-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	32	1	6580	3	N	-0-			-0-
*03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4929	X	758	-0-	-4171	-0-	565	1	193	3	Y	-0-	33	1			-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	73	54	1			19
							3658	3	80	9							
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	512	1	8	2	Y	188	131	1			76
							3980	3	207	9							
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	573	1	3	2	Y	-0-					76
							3045	3									
02	4004	X	2100	-0-	-1904	-0-	479	1	1621	3	Y	-0-	33	1			43
03	4712	X	722	-0-	-3990	-0-	499	1	223	3	Y	-0-					43

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
10	7595	X	6679	-0-	-916	-0-	42	1	6636	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	37	1	3	2	Y	68	62	1			11
							6157	3	75	9							
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					11
							6297	3									
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	Y	54	59	1			6
							6073	3	59	9							
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	28	1	4762	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	30	1	5286	3	Y	-0-					6

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
*04	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	24	1	4050	3	Y	-0-					44
*05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	28	1	4167	3	Y	-0-					44
*06	4200	X	3988	-0-	-212	-0-	27	1	3961	3	Y	-0-					44
*07	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	28	1	4093	3	Y	-0-					44
*08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	28	1	4052	3	Y	-0-					44
*09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	26	1	3880	3	Y	-0-					44
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	26	1	3991	3	Y	-0-					44
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	25	1	3842	3	Y	-0-					44
12	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	26	1	3939	3	Y	-0-					44
01	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	26	1	3916	3	Y	16					60
							18	9									
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-	23	1	3468	3	Y	48					108
							53	9									
03	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	27	1	3800	3	Y	9					117
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	38	1	8705	3	N	57	54	1			109
							63	9									
*05	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	62	1	9087	3	N	58					167
							64	9									
*06	8880	X	8831	-0-	-49	-0-	60	1	8720	3	N	46	177	1			36
							51	9									
*07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	63	1	9323	3	N	50					86
							55	9									
*08	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	45	1	8853	3	N	54					140
							59	9									
*09	8910	X	8884	-0-	-26	-0-	59	1	8775	3	N	45					185
							50	9									
10	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	58	1	8910	3	N	48	178	1			55
							53	9									
11	9150	X	8754	-0-	-396	-0-	56	1	8643	3	N	50					105
							55	9									
12	9083	X	3077	-0-	-6006	-0-	20	1	3038	3	N	17					122
							19	9									
01	9083	X	6002	-0-	-3081	-0-	30	1	5932	3	N	36					158
							40	9									
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	56	1	8636	3	N	49	172	1			35
							54	9									
03	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	62	1	8833	3	N	46					81
							51	9									

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
*04	6960	X	6473	-0-	-487	-0-	38	1	6435	3	N	-0-					100
*05	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	46	1	6782	3	N	-0-					100
*06	6630	X	3721	-0-	-2909	-0-	359	1	3362	3	N	-0-					100
*07	6851	X	5293	-0-	-1558	-0-	451	1	4842	3	N	-0-					100
*08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	440	1	7033	3	N	-0-					100
*09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	43	1	6353	3	N	-0-					100
10	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	40	1	6161	3	N	-0-					100
11	7230	X	5935	-0-	-1295	-0-	233	1	5702	3	N	-0-					100
12	7440	X	5906	-0-	-1534	-0-	39	1	5867	3	N	-0-					100
01	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	122	1			-0-
							24	9									
02	5964	X	3753	-0-	-2211	-0-	136	1	3616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	12958	X	12195	-0-	-763	-0-	77	1	12117	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	12540	X	11738	-0-	-802	-0-	69	1	7	2	Y	68	62	1			11
							11587	3	75	9							
12	11997	X	11589	-0-	-408	-0-	64	1	25	2	Y	-0-					11
							11500	3									
01	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	54	59	1			6
							12070	3	59	9							
02	10836	X	10765	-0-	-71	-0-	63	1	10665	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	11997	X	11665	-0-	-332	-0-	67	1	11598	3	Y	-0-					6

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
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	42	1	6719	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	68	62	1			11
							6164	3	75	9							
12	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	36	1	13	2	Y	-0-					11
							6297	3									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	Y	54	59	1			6
							6930	3	59	9							
02	6104	X	5850	-0-	-254	-0-	34	1	5779	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	6758	X	6274	-0-	-484	-0-	36	1	6238	3	Y	-0-					6

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
10	17050	X	16164	-0-	-886	-0-	544	1	15620	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14927	-0-	-1153	-0-	491	1	14436	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	14361	-0-	-2162	-0-	480	1	13881	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	494	1	14499	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	13984	-0-	-884	-0-	460	1	13524	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15309	-0-	-842	-0-	506	1	14803	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
10	15841	X	14735	-0-	-1106	-0-	496	1	14239	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	14010	-0-	-1110	-0-	461	1	13549	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12162	-0-	-1974	-0-	407	1	11755	2	N	-0-					-0-
01	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	475	1	13953	2	N	-0-					-0-
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	426	1	12535	2	N	-0-					-0-
*03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	472	1	13819	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.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	881	1	2477	3	N	-0-					64
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	910	1	2177	3	N	-0-					64
*06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	875	1	885	3	N	40					104
							44	9									
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	469	1	1033	3	N	88	167	1			25
							97	9									
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
*09	1380	X	482	-0-	-898	-0-	482	1			N	-0-					25
10	1426	X	124	-0-	-1302	-0-	116	1	8	9	Y	7	32	1			-0-
*11	276	X	-0-	-0-	-276	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-281662

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	449	1	12872	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12657	-0-	-33	-0-	417	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	437	1	12629	2	N	-0-					-0-
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	426	1	12496	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11375	-0-	-217	-0-	374	1	11001	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12253	-0-	-581	-0-	405	1	11848	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

10	11718	X	10234	-0-	-1484	-0-	112	1	10122	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	126	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12594	3									
12	11160	X	9612	-0-	-1548	-0-	98	1	20	2	Y	106	63	1			43
							9377	3	117	9							
01	11160	X	10984	-0-	-176	-0-	123	1	12	2	Y	-0-					43
							10849	3									
02	10080	X	9462	-0-	-618	-0-	82	1	9380	3	Y	-0-	19	1			24
03	11160	X	7458	-0-	-3702	-0-	275	1	7183	3	Y	-0-					24

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

*04	17760	X	16888	-0-	-872	-0-	73	1	16782	3	N	30	188	1			34
							33	9									
*05	18073	X	17373	-0-	-700	-0-	87	1	17255	3	N	28					62
							31	9									
*06	17250	X	16199	-0-	-1051	-0-	83	1	16085	3	N	28					90
							31	9									
*07	17639	X	17064	-0-	-575	-0-	86	1	16965	3	N	12	82	1			20
							13	9									
*08	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	86	1	16950	3	N	25					45
							28	9									
*09	16890	X	16373	-0-	-517	-0-	82	1	16268	3	N	21					66
							23	9									
10	17360	X	16627	-0-	-733	-0-	81	1	16521	3	N	23					89
							25	9									
11	16500	X	16189	-0-	-311	-0-	78	1	16086	3	N	23					112
							25	9									
12	17050	X	16799	-0-	-251	-0-	82	1	16681	3	N	33					145
							36	9									
01	17050	X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32					177
							35	9									
02	15288	X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180	1			17
							22	9									
03	16802	X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6789	X	5691	-0-	-1098	-0-	193	1	5498	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5051	-0-	-1129	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	220	1	5363	2	N	-0-					-0-
*01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	229	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-					-0-
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	15	1	3305	3	Y	52					220
							57	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	18	1	3560	3	Y	46	181	1			85
							51	9									
*06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	18	1	3406	3	Y	42					127
							46	9									
*07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	18	1	3527	3	Y	44					171
							48	9									
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	18	1	3499	3	Y	58					229
							64	9									
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	17	1	3400	3	Y	52	172	1			109
							57	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	39					148
							43	9									
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	3	Y	56					204
							62	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	31					235
							34	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179	1			107
							56	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24					131
							26	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64					195
							70	9									

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
10	8742	X	5798	-0-	-2944	-0-	185	1	5607	3	Y	5	170	1			18
							6	9									
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	Y	-0-					18
							8467	3									
12	8308	X	7284	-0-	-1024	-0-	249	1	15	2	Y	116	123	1			11
							6892	3	128	9							
01	8308	X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210	1			11
							7290	3	231	9							
02	8148	X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82	1			35
							117	9									
03	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73					108
							80	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 #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	20	1	4550	3	Y	40	181	1			51
							44	9									
*05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	26	1	5164	3	Y	65					116
							72	9									
*06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	25	1	4924	3	Y	64					180
							70	9									
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4572	3	Y	46	184	1			42
							51	9									
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	23	1	4530	3	Y	54					96
							59	9									
*09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	22	1	4439	3	Y	61					157
							67	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	22	1	4548	3	Y	56					213
							62	9									
11	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	21	1	4231	3	Y	40					253
							44	9									
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4371	3	Y	51	183	1			121
							56	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	Y	68					189
							75	9									
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	19	1	3953	3	Y	17	184	1			22
							19	9									
*03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	33					55
							36	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

*04	11520	X	10721	-0-	-799	-0-	47	1	10674	3	N	-0-					-0-
*05	11904	X	8286	-0-	-3618	-0-	225	1	8061	3	N	-0-					-0-
*06	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	64	1	12526	3	N	-0-					-0-
*07	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	63	1	12413	3	N	-0-					-0-
*08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	60	1	11755	3	N	-0-					-0-
*09	11820	X	11083	-0-	-737	-0-	56	1	11027	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	6958	-0-	-5256	-0-	96	1	6862	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	11580	-0-	-240	-0-	201	1	11379	3	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	60	1	11944	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	10722	-0-	-86	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	9270	X	8835	-0-	-435	-0-	38	1	8777	3	N	18					106
							20	9									
*05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	61	1	9041	3	N	13					119
							14	9									
*06	8910	X	8462	-0-	-448	-0-	58	1	8391	3	N	12					131
							13	9									
*07	9207	X	8840	-0-	-367	-0-	59	1	8768	3	N	12					143
							13	9									
*08	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	58	1	8581	3	N	16					159
							18	9									
*09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	58	1	8568	3	N	12					171
							13	9									
10	9114	X	8869	-0-	-245	-0-	57	1	8753	3	N	54	196	1			29
							59	9									
11	8550	X	8540	-0-	-10	-0-	55	1	8471	3	N	13					42
							14	9									
12	8711	X	7679	-0-	-1032	-0-	50	1	7615	3	N	13					55
							14	9									
01	8711	X	8509	-0-	-202	-0-	57	1	8433	3	N	17					72
							19	9									
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	52	1	7985	3	N	11					83
							12	9									
*03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	61	1	8683	3	N	7					90
							8	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	635	1	11907	3	Y	166	184	1			19
							183	9									
11	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	636	1	10	2	Y	73	73	1			19
							17127	3	80	9							
12	25885	X	10811	-0-	-15074	-0-	478	1	22	2	Y	188	131	1			76
							10104	3	207	9							
01	25885	X	9654	-0-	-16231	-0-	516	1	9	2	Y	152					228
							8962	3	167	9							
02	16660	X	1957	-0-	-14703	-0-	381	1	1576	3	Y	-0-	100	1			128
03	18445	X	1718	-0-	-16727	-0-	421	1	1297	3	Y	-0-					128

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

10	10385	X	9904	-0-	-481	-0-	381	1	9523	2	N	-0-					-0-
*11	10590	X	9615	-0-	-975	-0-	414	1	9201	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10143	-0-	-800	-0-	390	1	9753	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	326	1	9253	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8109	-0-	-1383	-0-	261	1	7848	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10121	-0-	-16	-0-	330	1	9791	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

*04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	68	1	15496	3	N	-0-					-0-
*05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	66	1	12936	3	N	-0-					-0-
*06	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	77	1	14896	3	N	-0-					-0-
*07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	82	1	16326	3	N	-0-					-0-
*08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	82	1	16026	3	N	-0-					-0-
*09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	78	1	15403	3	N	-0-					-0-
10	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	77	1	15801	3	N	-0-					-0-
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	73	1	15010	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	75	1	15233	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15214	-0-	-844	-0-	76	1	15138	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13692	-0-	-756	-0-	66	1	13626	3	N	-0-					-0-
03	15872	X	14993	-0-	-879	-0-	79	1	14914	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	500	1	12513	2	N	-0-					-0-
*11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	547	1	12151	2	N	-0-					-0-
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	503	1	12556	2	N	-0-					-0-
01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	441	1	12536	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	11502	-0-	-174	-0-	371	1	11131	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12729	-0-	-198	-0-	415	1	12314	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

10	8711	X	6328	-0-	-2383	-0-	243	1	6085	2	N	-0-					-0-
*11	7260	X	6263	-0-	-997	-0-	270	1	5993	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	229	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5355	-0-	-749	-0-	173	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	195	1	5781	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

10	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	261	1	4520	3	Y	177	253	1			20
							195	9									
11	4110	X	2359	-0-	-1751	-0-	303	1	1	2	Y	-0-	20	1			-0-
							2055	3									
12	5890	X	1231	-0-	-4659	-0-	348	1	2	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	453	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4696	3									
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	470	1	5623	3	Y	-0-					-0-
*03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	331	1	7597	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, 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
*04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	27	1	6158	3	Y	41					130
							45	9									
*05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	34	1	6619	3	Y	72					202
							79	9									
*06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	31	1	6029	3	Y	22	185	1			39
							24	9									
*07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	32	1	6248	3	Y	38					77
							42	9									
*08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	31	1	6019	3	Y	47					124
							52	9									
*09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	Y	24					148
							26	9									
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	31	1	6311	3	Y	59					207
							65	9									
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	29	1	5966	3	Y	41	188	1			60
							45	9									
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	31	1	6234	3	Y	53					113
							58	9									
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	30	1	6015	3	Y	59					172
							65	9									
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	26	1	5423	3	Y	27	182	1			17
							30	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	29	1	5446	3	Y	51					68
							56	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	19	1	4247	3	Y	44					112
							48	9									
*05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	Y	12					124
							13	9									
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	Y	35					159
							39	9									
*07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	22	1	4310	3	Y	23					182
							25	9									
*08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	22	1	4252	3	Y	44					226
							48	9									
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	21	1	4183	3	Y	6	183	1			49
							7	9									
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	21	1	4323	3	Y	37					86
							41	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	Y	38					124
							42	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	21	1	4193	3	Y	40					164
							44	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	40					204
							44	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	4	183	1			25
							4	9									
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	3	Y	27					52
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	675	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	811	1	4	2	N	-0-					-0-
							7657	3									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	590	1	6	2	N	-0-					-0-
							2853	3									
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	-0-					-0-
							1858	3									
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	580	1	8780	3	N	-0-					-0-
*03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	632	1	6320	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	13590	X	13384	-0-	-206	-0-	38	1	13170	3	N	160	175	1			42
							176	9									
*05	14043	X	13752	-0-	-291	-0-	46	1	13533	3	N	157					199
							173	9									
*06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	46	1	13419	3	N	143	186	1			156
							157	9									
*07	13826	X	11343	-0-	-2483	-0-	38	1	11226	3	N	72	163	1			65
							79	9									
*08	13826	X	2129	-0-	-11697	-0-	7	1	2121	3	N	1					66
							1	9									
*09	13620	X	831	-0-	-12789	-0-	31	1	799	3	N	1					67
							1	9									
10	14074	X	7394	-0-	-6680	-0-	540	1	6784	3	N	64					131
							70	9									
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	885	1	13827	3	N	169	186	1			114
							186	9									
12	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	492	1	14137	3	N	173	212	1			75
							190	9									
01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	48	1	14495	3	N	160	173	1			62
							176	9									
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	31	1	9476	3	Y	68	80	1			50
							75	9									
*03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	46	1	13167	3	Y	137	7	1			180
							151	9									

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
10	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	457	1	11447	2	N	-0-					-0-
*11	12060	X	11703	-0-	-357	-0-	504	1	11199	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11667	-0-	-671	-0-	449	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	379	1	10761	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	9583	-0-	-1421	-0-	309	1	9274	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10328	-0-	-1855	-0-	337	1	9991	2	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 #: 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
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1115	1	2513	3	N	26					79
							29	9									
*05	992	X	728	-0-	-264	-0-	3	1	625	3	N	91					170
							100	9									
*06	2340	X	26	-0-	-2314	-0-	5	3	21	9	N	19	180	1			9
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9
*08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9
*09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					9
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

10	8246	X	7427	-0-	-819	-0-	285	1	7142	2	N	-0-					-0-
*11	7980	X	7621	-0-	-359	-0-	328	1	7293	2	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	309	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-					-0-
*03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

10	10199	X	7693	-0-	-2506	-0-	296	1	7397	2	N	-0-					-0-
*11	9930	X	9029	-0-	-901	-0-	389	1	8640	2	N	-0-					-0-
*12	10819	X	9368	-0-	-1451	-0-	361	1	9007	2	N	-0-					-0-
*01	10819	X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-					-0-
*03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

10	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	293	1	8597	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	9027	-0-	-2474	-0-	302	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, 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
*04	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	21	1	4802	3	Y	35					154
							39	9									
*05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	28	1	5423	3	Y	42					196
							46	9									
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	27	1	5256	3	Y	47	172	1			71
							52	9									
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	26	1	5233	3	Y	43					114
							47	9									
*08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	26	1	5187	3	Y	50					164
							55	9									
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	24	1	4777	3	Y	43					207
							47	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	Y	44	186	1			65
							48	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4420	3	Y	47					112
							52	9									
12	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	22	1	4453	3	Y	50					162
							55	9									
01	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	23	1	4665	3	Y	24					186
							26	9									
02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	21	1	4242	3	Y	26	182	1			30
							29	9									
03	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	25	1	4709	3	Y	44					74
							48	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	414	1	18001	2	N	-0-					-0-
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	310	1	13809	2	N	-0-					-0-
12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	347	1	15217	2	N	-0-					-0-
01	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	2	N	-0-					-0-
*03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

*04	22080	X	21369	-0-	-711	-0-	62	1	21307	3	N	-0-					-0-
*05	22816	X	21766	-0-	-1050	-0-	73	1	21693	3	N	-0-					-0-
*06	22080	X	20596	-0-	-1484	-0-	70	1	20526	3	N	-0-					-0-
*07	22816	X	20902	-0-	-1914	-0-	70	1	20832	3	N	-0-					-0-
*08	22568	X	20926	-0-	-1642	-0-	71	1	20855	3	N	-0-					-0-
*09	21360	X	19970	-0-	-1390	-0-	67	1	19903	3	N	-0-					-0-
10	21762	X	20625	-0-	-1137	-0-	67	1	20558	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	19817	-0-	-793	-0-	64	1	19753	3	N	-0-					-0-
12	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	63	1	19273	3	N	-0-					-0-
01	20925	X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	3	N	-0-					-0-
03	20615	X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

*04	18450	X	17578	-0-	-872	-0-	51	1	17527	3	N	-0-					-0-
*05	18507	X	18047	-0-	-460	-0-	61	1	17986	3	N	-0-					-0-
*06	17910	X	17177	-0-	-733	-0-	59	1	17118	3	N	-0-					-0-
*07	18507	X	17221	-0-	-1286	-0-	58	1	17163	3	N	-0-					-0-
*08	18290	X	17487	-0-	-803	-0-	59	1	17428	3	N	-0-					-0-
*09	17580	X	16789	-0-	-791	-0-	56	1	16733	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17338	-0-	-704	-0-	56	1	17282	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	16793	-0-	-397	-0-	54	1	16739	3	N	-0-					-0-
12	17484	X	15373	-0-	-2111	-0-	50	1	15323	3	N	-0-					-0-
01	17484	X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-					-0-
02	15680	X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	N	-0-					-0-
03	17360	X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	13247	-0-	-83	-0-	608	1	12639	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	9571	-0-	-3329	-0-	441	1	9130	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	10664	-0-	-5053	-0-	485	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	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
*04	5400	X	4983	-0-	-417	-0-	15	1	4968	3	N	-0-					-0-
*05	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	18	1	5221	3	N	-0-					-0-
*06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	17	1	5059	3	N	-0-					-0-
*07	5673	X	4401	-0-	-1272	-0-	15	1	4386	3	N	-0-					-0-
*08	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	17	1	5064	3	N	-0-					-0-
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	21	1	6201	3	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	30	1	6133	3	N	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	3	N	-0-					-0-
*03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	29	1	6659	3	N	-0-					-0-
*05	7657	X	7048	-0-	-609	-0-	36	1	7012	3	N	-0-					-0-
*06	7410	X	7094	-0-	-316	-0-	36	1	7058	3	N	-0-					-0-
*07	7347	X	7015	-0-	-332	-0-	35	1	6980	3	N	-0-					-0-
*08	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	35	1	6930	3	N	-0-					-0-
*09	7080	X	6664	-0-	-416	-0-	34	1	6630	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	33	1	6737	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	31	1	6452	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6519	-0-	-394	-0-	32	1	6487	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	447	1	11181	2	N	-0-					-0-
*11	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	452	1	10048	2	N	-0-					-0-
*12	12214	X	10646	-0-	-1568	-0-	410	1	10236	2	N	-0-					-0-
*01	12214	X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	19	1	4439	3	Y	-0-					-0-
*05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	31	1	6166	3	Y	-0-					-0-
*06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	29	1	5707	3	Y	-0-					-0-
*07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	28	1	5527	3	Y	-0-					-0-
*08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	27	1	5315	3	Y	-0-					-0-
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	27	1	5439	3	Y	-0-					-0-
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	26	1	5293	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	26	1	5225	3	Y	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	27	1	5277	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	23	1	4800	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	29	1	5411	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

10	10788	X	10352	-0-	-436	-0-	349	1	10003	2	N	-0-					-0-
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	353	1	10367	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10632	-0-	-342	-0-	356	1	10276	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9207	-0-	-789	-0-	303	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8357	-0-	-2710	-0-	276	1	8081	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

*04	13080	X	12231	-0-	-849	-0-	53	1	12178	3	Y	-0-					-0-
*05	13516	X	10246	-0-	-3270	-0-	52	1	10194	3	Y	-0-					-0-
*06	13080	X	10829	-0-	-2251	-0-	55	1	10774	3	Y	-0-					-0-
*07	13485	X	11012	-0-	-2473	-0-	55	1	10957	3	Y	-0-					-0-
*08	13423	X	10663	-0-	-2760	-0-	54	1	10609	3	Y	-0-					-0-
*09	12240	X	10148	-0-	-2092	-0-	51	1	10097	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10152	-0-	-1039	-0-	49	1	10103	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9690	-0-	-1140	-0-	47	1	9643	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	48	1	9820	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	10315	-0-	-163	-0-	51	1	10190	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	9464	X	9017	-0-	-447	-0-	44	1	8967	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	48	1	9190	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	27	1	6126	3	N	26					154
							29	9									
*05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	32	1	6303	3	N	37					191
							41	9									
*06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	31	1	6032	3	N	1	174	1			18
							1	9									
*07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	32	1	6383	3	N	8					26
							9	9									
*08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	33	1	6540	3	N	19					45
							21	9									
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	N	14					59
							15	9									
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	30	1	6094	3	N	16					75
							18	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	32	1	6651	3	N	22					97
							24	9									
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	N	29					126
							32	9									
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	34	1	6772	3	N	33					159
							36	9									
02	6020	X	5619	-0-	-401	-0-	27	1	5561	3	N	28	174	1			13
							31	9									
*03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	36	1	6811	3	N	3					16
							3	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

*04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	902	1	7241	3	N	20					169
							22	9									
*05	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	934	1	6879	3	N	69	185	1			53
							76	9									
*06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	749	1	4591	3	N	13					66
							14	9									
*07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	937	1	7574	3	N	29					95
							32	9									
*08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	927	1	5471	3	N	70					165
							77	9									
*09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	908	1	7448	3	N	29	173	1			21
							32	9									
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	934	1	7177	3	N	61					82
							67	9									
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	902	1	6606	3	N	55					137
							61	9									
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	N	76	208	1			5
							84	9									
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	591	1	2298	3	N	-0-					5
*03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	936	1	7038	3	N	6					11
							7	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

10	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	775	1	10089	2	N	-0-					-0-
*11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	775	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	742	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	665	1	8850	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	602	1	7967	2	N	-0-					-0-
*03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	665	1	8694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD - 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
*04	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	28	1	6333	3	N	-0-					-0-
*05	7223	X	6745	-0-	-478	-0-	34	1	6711	3	N	-0-					-0-
*06	6600	X	6541	-0-	-59	-0-	33	1	6508	3	N	-0-					-0-
*07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	6998	3	N	-0-					-0-
*08	6758	X	6626	-0-	-132	-0-	34	1	6592	3	N	-0-					-0-
*09	6540	X	6377	-0-	-163	-0-	32	1	6345	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	29	1	5995	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	29	1	5961	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6449	-0-	-588	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	34	1	6860	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5615	-0-	-349	-0-	27	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5444	-0-	-1004	-0-	29	1	5415	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	16511	-0-	-1097	-0-	556	1	15955	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15866	-0-	-784	-0-	522	1	15344	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	16117	-0-	-964	-0-	539	1	15578	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	15459	-0-	-1405	-0-	509	1	14950	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	14419	-0-	-785	-0-	474	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15653	-0-	-870	-0-	517	1	15136	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13320	X	8259	-0-	-5061	-0-	36	1	8223	3	N	-0-					147
*05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	66	1	12989	3	N	60					207
							66	9									
*06	13320	X	6853	-0-	-6467	-0-	35	1	6806	3	N	11	186	1			32
							12	9									
*07	13764	X	13666	-0-	-98	-0-	69	1	13596	3	N	1					33
							1	9									
*08	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	66	1	12929	3	N	74					107
							81	9									
*09	12690	X	12003	-0-	-687	-0-	60	1	11926	3	N	15					122
							17	9									
10	13671	X	12209	-0-	-1462	-0-	59	1	12115	3	N	32					154
							35	9									
11	13230	X	11676	-0-	-1554	-0-	56	1	11572	3	N	44	159	1			39
							48	9									
12	13113	X	12505	-0-	-608	-0-	61	1	12364	3	N	73	98	1			14
							80	9									
01	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	64	1	12806	3	N	45					59
							50	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	57	1	11691	3	N	37					96
							41	9									
03	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	63	1	11966	3	N	49					145
							54	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	1050	1	14377	2	N	-0-					-0-
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	1093	1	15513	2	N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1060	1	13823	2	N	-0-					-0-
01	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1046	1	14624	2	N	-0-					-0-
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	918	1	13556	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	10481	-0-	-4244	-0-	893	1	9588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	951	1	83	2	N	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	954	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1004	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	917	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	956	1	61	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	321	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	16132	-0-	-2654	-0-	620	1	15512	2	N	-0-					-0-
*11	17940	X	17238	-0-	-702	-0-	743	1	16495	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	16885	-0-	-1157	-0-	650	1	16235	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	578	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	15253	-0-	-1043	-0-	492	1	14761	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	534	1	15858	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	29	1	6741	3	Y	130	83	1			47
							143	9									
*05	7378	X	6671	-0-	-707	-0-	34	1	6637	3	Y	-0-					47
*06	6900	X	6236	-0-	-664	-0-	32	1	6204	3	Y	-0-					47
*07	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	33	1	6581	3	Y	13					27
							14	9									
*08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	36	1	7189	3	Y	-0-					27
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	38	1	7495	3	Y	-0-					27
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					27
11	6900	X	6541	-0-	-359	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					27
12	7626	X	6696	-0-	-930	-0-	33	1	6663	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	5311	-0-	-1577	-0-	26	1	5282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	32	1	6056	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
*04	10860	X	10634	-0-	-226	-0-	47	1	10587	3	Y	-0-					-0-
*05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	53	1	10481	3	Y	-0-					-0-
*06	10800	X	9933	-0-	-867	-0-	51	1	9882	3	Y	-0-					-0-
*07	11160	X	10199	-0-	-961	-0-	52	1	10147	3	Y	-0-					-0-
*08	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	50	1	9883	3	Y	-0-					-0-
*09	10620	X	8799	-0-	-1821	-0-	44	1	8755	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9443	-0-	-487	-0-	46	1	9397	3	Y	-0-					-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	47	1	9631	3	Y	114	84	1			30
							125	9									
01	9517	X	6353	-0-	-3164	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	8596	X	8402	-0-	-194	-0-	382	1	8020	3	Y	-0-					-0-
*03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	849	1	15290	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

10	7998	X	1468	-0-	-6530	-0-	702	1	766	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	688	-0-	-7052	-0-	537	1	151	3	N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	743	1	420	3	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	714	1	416	3	N	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	749	1	346	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

*04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	620	1	3752	3	Y	-0-					-0-
*05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	926	1	5329	3	Y	-0-					-0-
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	893	1	4421	3	Y	-0-					-0-
*07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	922	1	4564	3	Y	-0-					-0-
*08	6262	X	5310	-0-	-952	-0-	921	1	4389	3	Y	-0-					-0-
*09	6060	X	4999	-0-	-1061	-0-	891	1	4108	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	920	1	4326	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	889	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	922	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	918	1	3703	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4168	-0-	-88	-0-	828	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	915	1	3116	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

*04	9000	X	7741	-0-	-1259	-0-	34	1	7707	3	Y	-0-					-0-
*05	9145	X	9029	-0-	-116	-0-	45	1	8984	3	Y	-0-					-0-
*06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	54	1	10600	3	Y	-0-					-0-
*07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	47	1	9409	3	Y	-0-					-0-
*08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	45	1	8789	3	Y	-0-					-0-
*09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	43	1	8567	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	8638	-0-	-42	-0-	42	1	8596	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8032	-0-	-368	-0-	39	1	7993	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7739	-0-	-1003	-0-	38	1	7701	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	897	1	9836	3	N	-0-					-0-
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	828	1	5	2	N	-0-					-0-
							7546	3									
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	715	1	11	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	831	1	9	2	N	-0-					-0-
							8725	3									
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-
*03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-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
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	29	1	6584	3	Y	-0-					-0-
*05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	31	1	6112	3	Y	-0-					-0-
*06	6300	X	5447	-0-	-853	-0-	28	1	5419	3	Y	-0-					-0-
*07	6510	X	4910	-0-	-1600	-0-	24	1	4886	3	Y	-0-					-0-
*08	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	29	1	5661	3	Y	-0-					-0-
*09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	34	1	6735	3	Y	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	33	1	6723	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	26	1	5427	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-
*03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-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
10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	439	1	10985	2	N	-0-					-0-
*11	11220	X	11102	-0-	-118	-0-	478	1	10624	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11297	-0-	-669	-0-	435	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-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
*04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	724	1	5365	3	N	-0-					-0-
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	693	1	4589	3	N	-0-					-0-
*06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	678	1	5223	3	N	-0-					-0-
*07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	705	1	5726	3	N	-0-					-0-
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	702	1	5360	3	N	-0-					-0-
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	666	1	4597	3	N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	677	1	4383	3	N	-0-					-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	650	1	4066	3	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	651	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-
*03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	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 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
*04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	635	1	10685	3	N	-0-					-0-
*05	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	653	1	10297	3	N	-0-					-0-
*06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	680	1	9347	3	N	-0-					-0-
*07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	713	1	10111	3	N	-0-					-0-
*08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	730	1	11263	3	N	-0-					-0-
*09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	736	1	9367	3	N	-0-					-0-
10	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	836	1	9236	3	N	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	781	1	9650	3	N	-0-					-0-
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	687	1	10129	3	N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	664	1	9587	3	N	-0-					-0-
02	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	588	1	10642	3	N	-0-					-0-
*03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	699	1	10303	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6090	X	5820	-0-	-270	-0-	25	1	5785	3	N	9					138
							10	9									
*05	6138	X	6134	-0-	-4	-0-	31	1	6097	3	N	5					143
							6	9									
*06	5940	X	5752	-0-	-188	-0-	29	1	5701	3	N	20	83	1			80
							22	9									
*07	6138	X	5937	-0-	-201	-0-	30	1	5899	3	N	7					87
							8	9									
*08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	30	1	5856	3	N	8					95
							9	9									
*09	5940	X	5532	-0-	-408	-0-	28	1	5496	3	N	7					102
							8	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	28	1	5813	3	N	7					109
							8	9									
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	N	3					112
							3	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	31	1	6255	3	N	8					120
							9	9									
01	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					120
02	5656	X	5276	-0-	-380	-0-	26	1	5236	3	N	13					133
							14	9									
03	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	31	1	5886	3	N	-0-					133

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	10979	-0-	-1297	-0-	370	1	10609	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11593	-0-	-257	-0-	382	1	11211	2	N	-0-					-0-
12	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	420	1	12129	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11733	-0-	-512	-0-	386	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9235	-0-	-1629	-0-	304	1	8931	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	379	1	11088	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11978	-0-	-298	-0-	403	1	11575	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	342	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	11070	-0-	-741	-0-	370	1	10700	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11085	-0-	-726	-0-	365	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	322	1	9487	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10384	-0-	-1427	-0-	343	1	10041	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-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	302	1	8655	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8008	-0-	-842	-0-	264	1	7744	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	281	1	8128	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	279	1	8186	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7452	-0-	-780	-0-	245	1	7207	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8192	-0-	-767	-0-	271	1	7921	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
10	17391	X	15512	-0-	-1879	-0-	596	1	14916	2	N	-0-			-0-
*11	16140	X	15473	-0-	-667	-0-	667	1	14806	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	15724	-0-	-923	-0-	605	1	15119	2	N	-0-			-0-
01	16647	X	15590	-0-	-1057	-0-	530	1	15060	2	N	-0-			-0-
02	14644	X	13991	-0-	-653	-0-	451	1	13540	2	N	-0-			-0-
03	16089	X	15341	-0-	-748	-0-	500	1	14841	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15150	X	10184	-0-	-4966	-0-	44	1	10140	3	N	-0-			-0-
*05	15655	X	14904	-0-	-751	-0-	75	1	14829	3	N	-0-			-0-
*06	15150	X	13689	-0-	-1461	-0-	70	1	13619	3	N	-0-			-0-
*07	15004	X	14787	-0-	-217	-0-	74	1	14713	3	N	-0-			-0-
*08	14942	X	14064	-0-	-878	-0-	71	1	13993	3	N	-0-			-0-
*09	14430	X	13178	-0-	-1252	-0-	66	1	13112	3	N	-0-			-0-
10	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	65	1	13378	3	N	-0-			-0-
11	14310	X	12587	-0-	-1723	-0-	61	1	12526	3	N	-0-			-0-
12	13206	X	10221	-0-	-2985	-0-	50	1	10171	3	N	-0-			-0-
01	13206	X	12918	-0-	-288	-0-	65	1	12853	3	N	-0-			-0-
02	11928	X	10977	-0-	-951	-0-	53	1	10924	3	N	-0-			-0-
03	13206	X	3570	-0-	-9636	-0-	19	1	3551	3	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
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	-0-			-0-
*11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	302	1	6705	2	N	-0-			-0-
*12	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	284	1	7079	2	N	-0-			-0-
*01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	275	1	7811	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6170	-0-	-886	-0-	199	1	5971	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	224	1	6640	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	706	1	4722	3	Y	-0-					-0-
*06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	665	1	4529	3	Y	-0-					-0-
*07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	718	1	7083	3	Y	-0-					-0-
*08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	721	1	7646	3	Y	-0-					-0-
*09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	699	1	7715	3	Y	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	721	1	7940	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	693	1	6720	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6766	-0-	-1914	-0-	703	1	6063	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	692	1	5588	3	Y	255	191	1			64
							281	9									
02	7840	X	6049	-0-	-1791	-0-	642	1	5387	3	Y	18					82
							20	9									
03	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	714	1	6042	3	Y	30					112
							33	9									

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
10	18011	X	16406	-0-	-1605	-0-	630	1	15776	2	N	-0-					-0-
*11	16860	X	16834	-0-	-26	-0-	725	1	16109	2	N	-0-					-0-
12	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	683	1	17056	2	N	-0-					-0-
01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	602	1	17113	2	N	-0-					-0-
02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	503	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	17097	-0-	-77	-0-	557	1	16540	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	65	1	14811	3	Y	-0-					-0-
*05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	67	1	13182	3	Y	-0-					-0-
*06	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	63	1	12164	3	Y	-0-					-0-
*07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	57	1	11366	3	Y	-0-					-0-
*08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	50	1	9739	3	Y	-0-					-0-
*09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	47	1	9287	3	Y	-0-					-0-
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	46	1	9467	3	Y	-0-					-0-
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	45	1	9238	3	Y	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	42	1	8560	3	Y	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	46	1	9246	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6310	-0-	-662	-0-	29	1	6017	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
*03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	50	1	9420	3	Y	36					93
							40	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11370	X	9038	-0-	-2332	-0-	40	1	8998	3	Y	-0-					-0-
*05	11749	X	10514	-0-	-1235	-0-	53	1	10461	3	Y	-0-					-0-
*06	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	50	1	9750	3	Y	-0-					-0-
*07	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	51	1	10164	3	Y	-0-					-0-
*08	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	53	1	10334	3	Y	-0-					-0-
*09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	52	1	10287	3	Y	-0-					-0-
10	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	Y	-0-					-0-
11	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	49	1	10101	3	Y	-0-					-0-
12	10385	X	9631	-0-	-754	-0-	47	1	9584	3	Y	-0-					-0-
01	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	34	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8249	-0-	-1131	-0-	40	1	8209	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	52	1	9829	3	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 #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13470	X	11871	-0-	-1599	-0-	34	1	11718	3	N	108					176
							119	9									
*05	13919	X	12538	-0-	-1381	-0-	42	1	12380	3	N	105	181	1			100
							116	9									
*06	13470	X	12007	-0-	-1463	-0-	41	1	11866	3	N	91					191
							100	9									
*07	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	42	1	12463	3	N	78	179	1			90
							86	9									
*08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	49	1	14480	3	N	106	175	1			21
							117	9									
*09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	56	1	16741	3	N	117					138
							129	9									
10	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	52	1	15976	3	N	133	166	1			105
							146	9									
11	13470	X	12177	-0-	-1293	-0-	39	1	12046	3	N	84					189
							92	9									
12	17050	X	12684	-0-	-4366	-0-	41	1	12524	3	N	108	177	1			120
							119	9									
01	17050	X	12659	-0-	-4391	-0-	42	1	12506	3	N	101	168	1			53
							111	9									
02	15400	X	8828	-0-	-6572	-0-	28	1	8759	3	Y	37	78	1			12
							41	9									
03	16182	X	12288	-0-	-3894	-0-	43	1	12131	3	Y	104	7	1			109
							114	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

*04	1500	X	870	-0-	-630	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
*05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	905	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*06	1500	X	1416	-0-	-84	-0-	873	1	543	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	901	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	2170	X	1351	-0-	-819	-0-	901	1	450	3	Y	-0-					-0-
*09	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	872	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1349	-0-	-821	-0-	901	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1278	-0-	-132	-0-	872	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	879	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	867	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	814	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	901	1	352	3	Y	73					73
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	9990	X	9100	-0-	-890	-0-	39	1	8989	3	Y	65	41	1			24
							72	9									
*05	10323	X	8486	-0-	-1837	-0-	43	1	8443	3	Y	-0-					24
*06	9000	X	8078	-0-	-922	-0-	41	1	8037	3	Y	-0-					24
*07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	48	1	9610	3	Y	1					13
							1	9									
*08	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	47	1	9202	3	Y	-0-					13
*09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	46	1	9005	3	Y	-0-					13
10	9300	X	8848	-0-	-452	-0-	43	1	8805	3	Y	-0-					13
11	9000	X	7537	-0-	-1463	-0-	36	1	7501	3	Y	-0-					13
12	9238	X	7293	-0-	-1945	-0-	36	1	7257	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9238	X	5335	-0-	-3903	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6679	-0-	-1665	-0-	32	1	6647	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7642	-0-	-1193	-0-	40	1	7602	3	Y	-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
10	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	928	1	16342	2	N	-0-					-0-
11	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	924	1	15131	2	N	-0-					-0-
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	909	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	756	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9887	-0-	-4337	-0-	1468	1	8419	2	N	-0-					-0-
*03	15748	X	9942	-0-	-5806	-0-	2255	1	7687	2	N	-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
10	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	182	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	188	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4586	-0-	-1986	-0-	160	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	206	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4975	-0-	-961	-0-	176	1	4799	2	N	-0-					-0-
*03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	244	1	6807	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	813	1	6149	3	Y	16					110
							18	9									
*05	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	863	1	5205	3	Y	21					131
							23	9									
*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	838	1	5494	3	Y	10					141
							11	9									
*07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	865	1	5491	3	Y	8					149
							9	9									
*08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	866	1	5617	3	Y	10					159
							11	9									
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	837	1	5349	3	Y	6					165
							7	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	862	1	5023	3	Y	11					176
							12	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	835	1	5159	3	Y	10					186
							11	9									
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	861	1	4837	3	Y	18					204
							20	9									
01	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	856	1	3719	3	Y	2	170	1			36
							2	9									
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-					36
03	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	734	1	12185	3	N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							3672	3									
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	624	1	13	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	804	1	13	2	N	-0-					-0-
							11761	3									
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	732	1	12343	3	N	-0-					-0-
*03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-					-0-

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
*04	12990	X	12114	-0-	-876	-0-	53	1	12061	3	Y	-0-	31	1			-0-
*05	13206	X	12992	-0-	-214	-0-	66	1	12925	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	12750	X	12582	-0-	-168	-0-	64	1	12518	3	Y	-0-					-0-
*07	13144	X	12779	-0-	-365	-0-	64	1	12715	3	Y	-0-					-0-
*08	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	63	1	12373	3	Y	-0-					-0-
*09	12570	X	12126	-0-	-444	-0-	61	1	12065	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12478	-0-	-511	-0-	61	1	12417	3	Y	-0-					-0-
11	12570	X	11865	-0-	-705	-0-	57	1	11808	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	12010	-0-	-483	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	571	-0-	-2064	-0-	571	1			N	-0-					-0-
11	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
12	2635	X	1140	-0-	-1495	-0-	443	1	1	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	504	1	2	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	527	1	1859	3	N	-0-					-0-
*03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	37	1	6374	3	N	18					97
							20	9									
*05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	39	1	5712	3	N	10					107
							11	9									
*06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	35	1	5026	3	N	12					119
							13	9									
*07	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	37	1	5519	3	N	17					136
							19	9									
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	40	1	5859	3	N	16					152
							18	9									
*09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	42	1	6190	3	N	10					162
							11	9									
10	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	30	1	4652	3	N	15					177
							17	9									
11	5670	X	4637	-0-	-1033	-0-	30	1	4597	3	N	9	166	1			20
							10	9									
12	6448	X	5477	-0-	-971	-0-	36	1	5424	3	N	15					35
							17	9									
01	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	34	1	5138	3	N	20					55
							22	9									
02	5824	X	4638	-0-	-1186	-0-	30	1	4604	3	N	4					59
							4	9									
03	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7					66
							8	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

*04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	64	1	14580	3	Y	-0-					-0-
*05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	74	1	14557	3	Y	-0-					-0-
*06	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	75	1	14500	3	Y	-0-					-0-
*07	12214	X	11902	-0-	-312	-0-	60	1	11842	3	Y	-0-					-0-
*08	12214	X	10861	-0-	-1353	-0-	55	1	10806	3	Y	-0-					-0-
*09	11820	X	10349	-0-	-1471	-0-	52	1	10297	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	10563	-0-	-1651	-0-	51	1	10512	3	Y	-0-					-0-
11	11820	X	9584	-0-	-2236	-0-	46	1	9538	3	Y	-0-					-0-
12	11780	X	10353	-0-	-1427	-0-	51	1	10302	3	Y	-0-					-0-
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	53	1	10524	3	Y	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	47	1	9619	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10500	-0-	-71	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

*04	8400	X	7154	-0-	-1246	-0-	743	1	6411	3	N	-0-					-0-
*05	8680	X	4630	-0-	-4050	-0-	506	1	4124	3	N	-0-					-0-
*06	8400	X	3649	-0-	-4751	-0-	655	1	2994	3	N	-0-					-0-
*07	8680	X	8576	-0-	-104	-0-	532	1	8044	3	N	-0-					-0-
*08	8680	X	8028	-0-	-652	-0-	708	1	7320	3	N	-0-					-0-
*09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	771	1	8754	3	N	-0-					-0-
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	819	1	10521	3	N	-0-					-0-
11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	717	1	9664	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	649	1	5604	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	705	1	6362	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	750	1	9050	3	N	-0-					-0-
*03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	862	1	9633	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

10	20739	X	15415	-0-	-5324	-0-	592	1	14823	2	N	-0-					-0-
*11	20070	X	13676	-0-	-6394	-0-	589	1	13087	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	14302	-0-	-6282	-0-	551	1	13751	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	13434	-0-	-4980	-0-	457	1	12977	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13455	-0-	-3121	-0-	434	1	13021	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13061	-0-	-2346	-0-	426	1	12635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	557	1	15339	3	Y	-0-					-0-
11	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	564	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15496	3									
12	17081	X	16729	-0-	-352	-0-	604	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16090	3									
01	17081	X	14658	-0-	-2423	-0-	547	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14096	3									
02	15428	X	9544	-0-	-5884	-0-	345	1	9199	3	Y	-0-					-0-
03	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	355	1	9614	3	Y	-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
10	21173	X	18960	-0-	-2213	-0-	638	1	18322	2	N	-0-					-0-
11	20160	X	17569	-0-	-2591	-0-	578	1	16991	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	17994	-0-	-1970	-0-	602	1	17392	2	N	-0-					-0-
01	19933	X	15133	-0-	-4800	-0-	498	1	14635	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15454	-0-	-2130	-0-	508	1	14946	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	9884	-0-	-9088	-0-	327	1	9557	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	211	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	304	1	8925	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	311	1	9004	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8989	-0-	-838	-0-	296	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8137	-0-	-487	-0-	267	1	7870	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8922	-0-	-626	-0-	295	1	8627	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20708	X	13690	-0-	-7018	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
11	20040	X	15193	-0-	-4847	-0-	8	2	15185	3	N	-0-					-0-
12	19995	X	16494	-0-	-3501	-0-	35	2	16459	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-					-0-
*03	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	13364	-0-	-1578	-0-	468	1	12896	3	Y	-0-					-0-
11	14460	X	11781	-0-	-2679	-0-	413	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11362	3									
12	15500	X	14593	-0-	-907	-0-	527	1	31	2	Y	-0-					-0-
							14035	3									
01	15500	X	13134	-0-	-2366	-0-	490	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12631	3									
02	13608	X	13191	-0-	-417	-0-	477	1	12714	3	Y	-0-					-0-
*03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	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-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
*04	17910	X	17907	-0-	-3	-0-	77	1	17644	3	Y	169	187	1			44
							186	9									
*05	18507	X	17119	-0-	-1388	-0-	85	1	16866	3	Y	153					197
							168	9									
*06	17790	X	13316	-0-	-4474	-0-	68	1	13151	3	Y	88	180	1			105
							97	9									
*07	18507	X	14305	-0-	-4202	-0-	71	1	14123	3	Y	101	56	1			150
							111	9									
*08	18507	X	14154	-0-	-4353	-0-	71	1	13975	3	Y	98	186	1			62
							108	9									
*09	17910	X	13818	-0-	-4092	-0-	69	1	13641	3	Y	98					160
							108	9									
10	17112	X	14114	-0-	-2998	-0-	68	1	13934	3	Y	102	174	1			88
							112	9									
11	13830	X	13305	-0-	-525	-0-	64	1	13134	3	Y	97					185
							107	9									
12	14291	X	13528	-0-	-763	-0-	66	1	13346	3	Y	105	182	1			108
							116	9									
01	14291	X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103	182	1			29
							113	9									
02	12908	X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85					114
							94	9									
03	14105	X	12737	-0-	-1368	-0-	66	1	12572	3	Y	90					204
							99	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	545	1	1702	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	722	1	958	3	N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
*03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

10	14818	X	12424	-0-	-2394	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	8	2	13855	3	N	-0-					-0-
12	16461	X	14237	-0-	-2224	-0-	31	2	14206	3	N	-0-					-0-
01	16461	X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	51	1	8730	3	Y	20					20
							22	9									
*05	9486	X	9053	-0-	-433	-0-	61	1	8992	3	Y	-0-					20
*06	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	59	1	8593	3	Y	-0-					20
*07	9238	X	8825	-0-	-413	-0-	59	1	8765	3	Y	1					21
							1	9									
*08	9145	X	7711	-0-	-1434	-0-	52	1	7657	3	Y	2					23
							2	9									
*09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	60	1	8833	3	Y	5					28
							6	9									
10	9052	X	8692	-0-	-360	-0-	56	1	8628	3	Y	7					35
							8	9									
11	8640	X	8144	-0-	-496	-0-	52	1	8069	3	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
12	9207	X	8141	-0-	-1066	-0-	53	1	8086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7800	X	6448	-0-	-1352	-0-	28	1	6400	3	N	18					152
							20	9									
*05	7874	X	6705	-0-	-1169	-0-	34	1	6658	3	N	12					164
							13	9									
*06	7620	X	6183	-0-	-1437	-0-	32	1	6133	3	N	16	146	1			34
							18	9									
*07	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	33	1	6437	3	N	8					42
							9	9									
*08	7564	X	2681	-0-	-4883	-0-	14	1	2664	3	N	3					45
							3	9									
*09	6480	X	4834	-0-	-1646	-0-	24	1	4802	3	N	7					52
							8	9									
10	6696	X	2179	-0-	-4517	-0-	11	1	2162	3	N	5					57
							6	9									
11	6270	X	5355	-0-	-915	-0-	862	1	4484	3	N	8					65
							9	9									
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1111	1	5344	3	N	16					81
							18	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7	59	1			29
							8	9									
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	14	4	1			39
							15	9									
*03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-					36

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6120	X	3499	-0-	-2621	-0-	617	1	2882	3	Y	-0-					-0-
*05	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	923	1	4752	3	Y	-0-					-0-
*06	6000	X	5088	-0-	-912	-0-	892	1	4196	3	Y	-0-					-0-
*07	6014	X	4783	-0-	-1231	-0-	919	1	3864	3	Y	-0-					-0-
*08	6014	X	926	-0-	-5088	-0-	34	1	892	3	Y	-0-					-0-
*09	5490	X	1890	-0-	-3600	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	1423	-0-	-4250	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	617	-0-	-4483	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	1106	-0-	-3668	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	14519	-0-	-2407	-0-	558	1	13961	2	N	-0-			-0-
*11	15810	X	15642	-0-	-168	-0-	674	1	14968	2	N	-0-			-0-
12	16337	X	16039	-0-	-298	-0-	617	1	15422	2	N	-0-			-0-
01	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-			-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

*04	19740	X	12131	-0-	-7609	-0-	53	1	12078	3	N	-0-			-0-
*05	20367	X	12741	-0-	-7626	-0-	64	1	12677	3	N	-0-			-0-
*06	16920	X	11523	-0-	-5397	-0-	59	1	11464	3	N	-0-			-0-
*07	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	61	1	12140	3	N	-0-			-0-
*08	12741	X	10961	-0-	-1780	-0-	56	1	10905	3	N	-0-			-0-
*09	12330	X	11574	-0-	-756	-0-	58	1	11516	3	N	-0-			-0-
10	12741	X	12583	-0-	-158	-0-	61	1	12522	3	N	-0-			-0-
11	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	52	1	10640	3	N	-0-			-0-
12	12214	X	11738	-0-	-476	-0-	58	1	11680	3	N	-0-			-0-
01	12586	X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-			-0-
02	11368	X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-			-0-
03	12586	X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	384	1	9598	2	N	-0-			-0-
*11	10020	X	9106	-0-	-914	-0-	392	1	8714	2	N	-0-			-0-
*12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	387	1	9670	2	N	-0-			-0-
*01	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

*04	3330	X	2110	-0-	-1220	-0-	875	1	1227	3	N	7			28
							8	9							
*05	2697	X	1974	-0-	-723	-0-	904	1	1070	3	N	-0-			28
*06	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	874	1	705	3	N	5			33
							6	9							
*07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	906	1	1335	3	N	12			45
							13	9							
*08	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	906	1	1327	3	N	3			48
							3	9							
*09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	873	1	675	3	N	-0-			48
10	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	899	1	65	3	N	8			56
							9	9							
11	2190	X	1273	-0-	-917	-0-	872	1	395	3	N	5			61
							6	9							
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	905	1	1273	3	N	-0-			61
01	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	904	1	937	3	N	-0-			61
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	818	1	1139	3	N	-0-			61
03	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	905	1	1113	3	N	-0-			41

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	900	1	2444	2	N	-0-			-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	998	1	1549	2	N	-0-			-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	961	1	1719	2	N	-0-			-0-
01	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	952	1	388	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	1037	-0-	-279	-0-	833	1	204	2	N	-0-			-0-
*03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	829	1	7	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	812	1	347	3	N	1					68
							1	9									
*05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	838	1	169	3	N	-0-					68
*06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	810	1	4	9	N	4					72
*07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	837	1	1	9	N	1					73
*08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	4	75	1			2
							4	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					2

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
*04	12870	X	7652	-0-	-5218	-0-	353	1	7299	3	N	-0-					-0-
*05	13299	X	3399	-0-	-9900	-0-	271	1	3128	3	N	-0-					-0-
*06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
*07	12834	X	246	-0-	-12588	-0-	246	1			N	-0-					-0-
*08	11656	X	4127	-0-	-7529	-0-	696	1	3431	3	N	-0-					-0-
*09	7650	X	7377	-0-	-273	-0-	761	1	6616	3	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	773	1	6062	3	N	-0-					-0-
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	778	1	10425	3	N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	739	1	8315	3	N	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	816	1	5634	3	N	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	716	1	10290	3	N	-0-					-0-
*03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	768	1	11385	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14850	X	13743	-0-	-1107	-0-	40	1	13607	3	N	87	185	1			21
							96	9									
*05	14849	X	14380	-0-	-469	-0-	48	1	14227	3	N	95					116
							105	9									
*06	14310	X	13727	-0-	-583	-0-	47	1	13594	3	N	78					194
							86	9									
*07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	48	1	14165	3	N	75	185	1			84
							83	9									
*08	14384	X	13602	-0-	-782	-0-	46	1	13476	3	N	73					157
							80	9									
*09	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	44	1	13088	3	N	82	165	1			74
							90	9									
10	14384	X	13474	-0-	-910	-0-	43	1	13331	3	N	91					165
							100	9									
11	13830	X	12809	-0-	-1021	-0-	41	1	12690	3	N	71	189	1			47
							78	9									
12	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	44	1	13306	3	N	103	59	1			91
							113	9									
01	13671	X	13516	-0-	-155	-0-	45	1	13364	3	N	97					188
							107	9									
02	12348	X	9765	-0-	-2583	-0-	31	1	9672	3	Y	56	203	1			41
							62	9									
*03	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	49	1	13949	3	Y	82	3	1			120
							90	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

*04	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	36	1	6097	3	N	16					172
							18	9									
*05	6572	X	6279	-0-	-293	-0-	42	1	6226	3	N	10					182
							11	9									
*06	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	41	1	5958	3	N	16					198
							18	9									
*07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	41	1	6092	3	N	2	175	1			25
							2	9									
*08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	41	1	5994	3	N	-0-					25
*09	6150	X	5713	-0-	-437	-0-	38	1	5675	3	N	-0-					25
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	38	1	5805	3	N	-0-					25
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	36	1	5568	3	N	-0-					25
12	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	37	1	5628	3	N	-0-					25
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	38	1	5628	3	N	32					57
							35	9									
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	33	1	5019	3	N	-0-					57
03	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	38	1	5454	3	N	-0-					57

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

*04	8490	X	8155	-0-	-335	-0-	36	1	8119	3	Y	-0-					-0-
*05	8773	X	8353	-0-	-420	-0-	42	1	8311	3	Y	-0-					-0-
*06	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	41	1	8018	3	Y	-0-					-0-
*07	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	42	1	8317	3	Y	-0-					-0-
*08	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	42	1	8284	3	Y	-0-					-0-
*09	8160	X	8070	-0-	-90	-0-	41	1	8029	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8214	-0-	-156	-0-	40	1	8174	3	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7929	-0-	-171	-0-	38	1	7891	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	7922	-0-	-386	-0-	39	1	7883	3	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	40	1	7911	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7126	-0-	-378	-0-	35	1	7091	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	42	1	7942	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 #: 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
*04	9330	X	6686	-0-	-2644	-0-	29	1	6657	3	Y	-0-			-0-
*05	9269	X	7492	-0-	-1777	-0-	38	1	7454	3	Y	-0-			-0-
*06	8400	X	7401	-0-	-999	-0-	38	1	7363	3	Y	-0-			-0-
*07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	45	1	8822	3	Y	-0-			-0-
*08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-			-0-
*09	7410	X	7316	-0-	-94	-0-	37	1	7279	3	Y	-0-			-0-
10	8680	X	7413	-0-	-1267	-0-	36	1	7377	3	Y	-0-			-0-
11	8400	X	7512	-0-	-888	-0-	36	1	7476	3	Y	-0-			-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	49	1	9951	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6299	-0-	-862	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-			-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	33	1	6840	3	Y	-0-			-0-
*03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	41	1	7809	3	Y	-0-			-0-

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
10	16740	X	16558	-0-	-182	-0-	723	1	15835	2	N	-0-			-0-
11	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	537	1	14361	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	2377	-0-	-15696	-0-	334	1	2043	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	5646	-0-	-12427	-0-	835	1	4811	2	N	-0-			-0-
02	16044	X	5166	-0-	-10878	-0-	937	1	4229	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	6285	-0-	-10269	-0-	1077	1	5208	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
10	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	479	1	13731	2	N	-0-			-0-
11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	453	1	13294	2	N	-0-			-0-
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	389	1	11232	2	N	-0-			-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	406	1	11908	2	N	-0-			-0-
02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	359	1	10552	2	N	-0-			-0-
*03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	399	1	11674	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	562	1	14074	2	N	-0-			-0-
*11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	633	1	14060	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15180	-0-	-1250	-0-	585	1	14595	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	15456	-0-	-974	-0-	526	1	14930	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	13012	-0-	-792	-0-	420	1	12592	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	14027	-0-	-1256	-0-	457	1	13570	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	7710	X	6427	-0-	-1283	-0-	28	1	6399	3	Y	-0-					-0-
*05	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	35	1	6818	3	Y	-0-					-0-
*06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	37	1	7109	3	Y	-0-					-0-
*07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	36	1	7096	3	Y	-0-					-0-
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	36	1	7014	3	Y	-0-					-0-
*09	7140	X	6312	-0-	-828	-0-	32	1	6280	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	31	1	6315	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6831	-0-	-309	-0-	33	1	6798	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	5111	-0-	-2019	-0-	25	1	5086	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	405	1	11627	2	N	-0-					-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	379	1	11140	2	N	-0-					-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	400	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-					-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-					-0-
*03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	21	21	1			-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
*04	15480	X	13571	-0-	-1909	-0-	39	1	13431	3	N	92					128
							101	9									
*05	15996	X	14109	-0-	-1887	-0-	47	1	13959	3	N	94	177	1			45
							103	9									
*06	15300	X	13334	-0-	-1966	-0-	45	1	13206	3	N	75					120
							83	9									
*07	14570	X	13452	-0-	-1118	-0-	45	1	13329	3	N	71					191
							78	9									
*08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	50	1	14735	3	N	85	169	1			107
							94	9									
*09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	47	1	13807	3	N	93					200
							102	9									
10	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	46	1	14235	3	N	91	179	1			112
							100	9									
11	14400	X	13476	-0-	-924	-0-	43	1	13328	3	N	95					207
							105	9									
12	14880	X	13535	-0-	-1345	-0-	44	1	13410	3	N	74	170	1			111
							81	9									
01	14880	X	13062	-0-	-1818	-0-	43	1	12901	3	N	107	71	1			147
							118	9									
02	13020	X	9982	-0-	-3038	-0-	32	1	9918	3	N	29	140	1			36
							32	9									
03	14384	X	13985	-0-	-399	-0-	49	1	13845	3	N	83	2	1			117
							91	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	732	1	9542	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
*05	11470	X	11326	-0-	-144	-0-	767	1	10559	3	Y	-0-					13
*06	11100	X	10903	-0-	-197	-0-	742	1	10161	3	Y	-0-					13
*07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	767	1	10692	3	Y	-0-					13
*08	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	765	1	10204	3	Y	-0-					13
*09	10950	X	10170	-0-	-780	-0-	738	1	9432	3	Y	-0-					13
10	11470	X	10124	-0-	-1346	-0-	759	1	9365	3	Y	-0-					13
11	11100	X	9536	-0-	-1564	-0-	733	1	8803	3	Y	-0-					13
12	10075	X	9725	-0-	-350	-0-	757	1	8968	3	Y	-0-					13
01	10075	X	9455	-0-	-620	-0-	757	1	8670	3	Y	25	35	1			3
							28	9									
02	9100	X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	10075	X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16500	X	15781	-0-	-719	-0-	69	1	15666	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	88	1	17309	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
*06	16440	X	15475	-0-	-965	-0-	79	1	15340	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*07	16895	X	15531	-0-	-1364	-0-	78	1	15397	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*08	17453	X	15346	-0-	-2107	-0-	77	1	15190	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
*09	16890	X	14838	-0-	-2052	-0-	74	1	14688	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
10	17453	X	15194	-0-	-2259	-0-	74	1	15042	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
11	15480	X	14923	-0-	-557	-0-	72	1	14783	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
12	15252	X	15119	-0-	-133	-0-	74	1	14976	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	76	1	15123	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
02	13776	X	13451	-0-	-325	-0-	65	1	13324	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
03	15252	X	14803	-0-	-449	-0-	77	1	14680	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

*04	15060	X	14929	-0-	-131	-0-	502	1	14427	2	N	-0-					-0-
*05	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	500	1	14327	2	N	-0-					-0-
*06	14100	X	13654	-0-	-446	-0-	313	1	13341	2	N	-0-					-0-
*07	15438	X	14008	-0-	-1430	-0-	480	1	13528	2	N	-0-					-0-
*08	15438	X	13572	-0-	-1866	-0-	315	1	13257	2	N	-0-					-0-
*09	14940	X	13641	-0-	-1299	-0-	463	1	13178	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13915	-0-	-903	-0-	469	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13023	-0-	-627	-0-	429	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12041	-0-	-2064	-0-	403	1	11638	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-					-0-
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-					-0-
*03	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

10	18259	X	15266	-0-	-2993	-0-	514	1	14752	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	15304	-0-	-1646	-0-	504	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	15361	-0-	-1844	-0-	514	1	14847	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

10	9238	X	8505	-0-	-733	-0-	286	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8118	-0-	-492	-0-	267	1	7851	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	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
*04	6540	X	6412	-0-	-128	-0-	28	1	6331	3	N	48	180	1			40
							53	9									
*05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	34	1	6712	3	N	48					88
							53	9									
*06	6540	X	6519	-0-	-21	-0-	33	1	6433	3	N	48	96	1			40
							53	9									
*07	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	33	1	6618	3	N	45					85
							50	9									
*08	6758	X	6657	-0-	-101	-0-	33	1	6572	3	N	47					132
							52	9									
*09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	32	1	6318	3	N	47					179
							52	9									
10	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	32	1	6477	3	N	45					224
							50	9									
11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	30	1	6258	3	N	38	178	1			84
							42	9									
12	6696	X	6462	-0-	-234	-0-	31	1	6377	3	N	49					133
							54	9									
01	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	32	1	6336	3	Y	35	75	1			93
							39	9									
02	5964	X	5791	-0-	-173	-0-	28	1	5724	3	Y	35	6	1			122
							39	9									
03	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	34	1	6374	3	Y	1					123
							1	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

10	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	627	1	18000	2	N	-0-					-0-
11	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	573	1	16828	2	N	-0-					-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	583	1	16862	2	N	-0-					-0-
01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	542	1	15924	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	520	1	15314	2	N	-0-					-0-
*03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	551	1	16129	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

10	24459	X	20936	-0-	-3523	-0-	705	1	20231	2	N	-0-					-0-
11	23760	X	19618	-0-	-4142	-0-	646	1	18972	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	19933	-0-	-4619	-0-	666	1	19267	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	18160	-0-	-6392	-0-	598	1	17562	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16438	-0-	-4198	-0-	540	1	15898	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19182	-0-	-1743	-0-	634	1	18548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 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	EOM BALANCE
*04	12060	X	11464	-0-	-596	-0-	50	1	11374	3	N	36	36	0	-0-
							40	9							
*05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	57	1	11253	3	N	21	21	0	-0-
							23	9							
*06	11910	X	11311	-0-	-599	-0-	58	1	11230	3	N	21	21	0	-0-
							23	9							
*07	12307	X	11337	-0-	-970	-0-	57	1	11257	3	N	21	21	0	-0-
							23	9							
*08	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	57	1	11237	3	N	40	40	0	-0-
							44	9							
*09	11460	X	11180	-0-	-280	-0-	56	1	11080	3	N	40	40	0	-0-
							44	9							
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	57	1	11669	3	N	42	42	0	-0-
							46	9							
11	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	56	1	11581	3	N	24	24	0	-0-
							26	9							
12	11129	X	10894	-0-	-235	-0-	53	1	10816	3	N	23	23	0	-0-
							25	9							
01	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	55	1	10875	3	N	23	23	0	-0-
							25	9							
02	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	52	1	10628	3	N	22	22	0	-0-
							24	9							
*03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	61	1	11495	3	N	31	31	0	-0-
							34	9							

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	EOM BALANCE
*04	8820	X	8730	-0-	-90	-0-	38	1	8664	3	Y	25			189
							28	9							
*05	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	44	1	8715	3	Y	26	180	1	35
							29	9							
*06	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	40	1	7773	3	Y	7			42
							8	9							
*07	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	43	1	8436	3	Y	9			51
							10	9							
*08	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	40	1	7812	3	Y	8			59
							9	9							
*09	8730	X	8133	-0-	-597	-0-	41	1	8085	3	Y	6			65
							7	9							
10	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	40	1	8257	3	Y	52			117
							57	9							
11	8220	X	8001	-0-	-219	-0-	39	1	7954	3	Y	7			124
							8	9							
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	9			133
							10	9							
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7882	3	Y	12			145
							13	9							
02	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	33	1	6780	3	Y	56	172	1	29
							62	9							
03	7905	X	7651	-0-	-254	-0-	40	1	7611	3	Y	-0-			29

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	EOM BALANCE
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	195	1	4884	2	N	-0-			-0-
*11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	211	1	4687	2	N	-0-			-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	195	1	4862	2	N	-0-			-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-			-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 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
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	571	1	5732	3	N	-0-					-0-
*05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	575	1	7942	3	N	-0-					-0-
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	634	1	5741	3	N	-0-					-0-
*07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	659	1	5345	3	N	-0-					-0-
*08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	662	1	5414	3	N	-0-					-0-
*09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	621	1	4639	3	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	668	1	6390	3	N	-0-					-0-
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	654	1	6450	3	N	-0-					-0-
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	703	1	5465	3	N	-0-					-0-
*01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	681	1	7772	3	N	-0-					-0-
*02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	622	1	8428	3	N	-0-					-0-
*03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	865	1	2108	3	N	-0-					13
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	901	1	2468	3	N	-0-					13
*06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	632	1	1207	3	N	-0-					13
*07	1271	X	436	-0-	-835	-0-	422	1	12	3	N	2					15
							2	9									
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	859	1	3286	3	N	2					17
							2	9									
*09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	802	1	4607	3	N	3					20
							3	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	838	1	2899	3	N	-0-					20
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	825	1	2441	3	N	1					21
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	847	1	3674	3	N	1					22
							1	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5					27
							6	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2					29
							2	9									
*03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1					30
							1	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	373	-0-	-1332	-0-	373	1			N	-0-					-0-
11	1650	X	340	-0-	-1310	-0-	278	1	62	2	N	-0-					-0-
*12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	367	1	10539	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10759	-0-	-1031	-0-	354	1	10405	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11546	-0-	-637	-0-	386	1	11160	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11130	X	10524	-0-	-606	-0-	46	1	10420	3	N	53					95
							58	9									
*05	11315	X	11026	-0-	-289	-0-	55	1	10928	3	N	39					134
							43	9									
*06	10950	X	10873	-0-	-77	-0-	55	1	10761	3	N	52	164	1			22
							57	9									
*07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	55	1	10837	3	N	76	95	1			3
							84	9									
*08	11036	X	10812	-0-	-224	-0-	54	1	10703	3	N	50					53
							55	9									
*09	10860	X	10708	-0-	-152	-0-	54	1	10597	3	N	52					105
							57	9									
10	11222	X	10752	-0-	-470	-0-	52	1	10659	3	N	37					142
							41	9									
11	10860	X	10177	-0-	-683	-0-	49	1	10083	3	N	41	161	1			22
							45	9									
12	11067	X	10123	-0-	-944	-0-	49	1	9983	3	N	83					105
							91	9									
01	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	46	1	9151	3	N	28					133
							31	9									
02	9996	X	9078	-0-	-918	-0-	44	1	8936	3	N	89	172	1			50
							98	9									
03	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	50	1	9406	3	N	32					82
							35	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

10	13826	X	12543	-0-	-1283	-0-	482	1	12061	2	N	-0-					-0-
*11	12780	X	11948	-0-	-832	-0-	515	1	11433	2	N	-0-					-0-
*12	13206	X	12072	-0-	-1134	-0-	465	1	11607	2	N	-0-					-0-
*01	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

10	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	208	1	5203	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	5133	-0-	-447	-0-	221	1	4912	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	198	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-					-0-

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
*04	19620	X	18372	-0-	-1248	-0-	53	1	18118	3	N	183	186	1			41
							201	9									
*05	19809	X	18681	-0-	-1128	-0-	62	1	18429	3	N	173	170	1			44
							190	9									
*06	19170	X	17974	-0-	-1196	-0-	61	1	17728	3	N	168	46	1			166
							185	9									
*07	19189	X	17977	-0-	-1212	-0-	60	1	17744	3	N	157	186	1			137
							173	9									
*08	18972	X	18321	-0-	-651	-0-	61	1	18084	3	N	160	175	1			122
							176	9									
*09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	59	1	17514	3	N	147	106	1			163
							162	9									
10	18693	X	18041	-0-	-652	-0-	58	1	17811	3	N	156	170	1			149
							172	9									
11	17970	X	17623	-0-	-347	-0-	56	1	17387	3	N	164	181	1			132
							180	9									
12	18321	X	16194	-0-	-2127	-0-	52	1	15973	3	N	154	169	1			117
							169	9									
01	18321	X	16716	-0-	-1605	-0-	55	1	16492	3	N	154	186	1			85
							169	9									
02	16548	X	12412	-0-	-4136	-0-	40	1	12274	3	Y	89	116	1			58
							98	9									
03	18197	X	17398	-0-	-799	-0-	60	1	17163	3	Y	159	4	1			213
							175	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

*04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	576	1	11483	3	N	-0-					-0-
*05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	663	1	9299	3	N	-0-					-0-
*06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	492	1	1056	3	N	-0-					-0-
*07	1023	X	904	-0-	-119	-0-	531	1	373	3	N	-0-					-0-
*08	1023	X	808	-0-	-215	-0-	287	1	521	3	N	-0-					-0-
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	645	1	5662	3	N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	574	1	7137	3	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	505	1	3039	3	N	-0-					-0-
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	715	1	497	3	N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6330	X	5703	-0-	-627	-0-	775	1	4867	3	N	55	170	1			6
							61	9									
*05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	937	1	7457	3	N	82					88
							90	9									
*06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	905	1	6879	3	N	94	169	1			13
							103	9									
*07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	931	1	6264	3	N	31					44
							34	9									
*08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	930	1	6117	3	N	65					109
							72	9									
*09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	898	1	5516	3	N	82	177	1			14
							90	9									
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	924	1	5032	3	N	42					56
							46	9									
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	898	1	5803	3	N	33	71	1			18
							36	9									
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	925	1	5230	3	N	41					59
							45	9									
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	926	1	5337	3	N	101					160
							111	9									
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	836	1	4860	3	N	49	177	1			32
							54	9									
03	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	926	1	5077	3	N	61					93
							67	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

10	11780	X	9651	-0-	-2129	-0-	325	1	9326	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	292	1	8571	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9150	-0-	-1669	-0-	306	1	8844	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-					-0-
*03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

10	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	410	1	10269	2	N	-0-					-0-
*11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	443	1	9831	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10624	-0-	-102	-0-	409	1	10215	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12930	X	11525	-0-	-1405	-0-	50	1	11398	3	N	70					120
							77	9									
*05	12369	X	12154	-0-	-215	-0-	61	1	11973	3	N	109	169	1			60
							120	9									
*06	11970	X	11916	-0-	-54	-0-	61	1	11770	3	N	77					137
							85	9									
*07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	63	1	12550	3	N	33	156	1			14
							36	9									
*08	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	63	1	12409	3	N	74					88
							81	9									
*09	11910	X	11788	-0-	-122	-0-	59	1	11651	3	N	71					159
							78	9									
10	12648	X	12080	-0-	-568	-0-	59	1	11981	3	N	36					195
							40	9									
11	12240	X	11222	-0-	-1018	-0-	54	1	11093	3	N	68	190	1			73
							75	9									
12	12648	X	11361	-0-	-1287	-0-	55	1	11206	3	N	91					164
							100	9									
01	12555	X	11429	-0-	-1126	-0-	57	1	11294	3	N	71	179	1			56
							78	9									
02	11004	X	10147	-0-	-857	-0-	49	1	10003	3	N	86					142
							95	9									
03	12090	X	10697	-0-	-1393	-0-	56	1	10572	3	N	63	166	1			39
							69	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	881	1	1902	3	N	5					174
							6	9									
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	928	1	5768	3	N	2	176	1			-0-
							2	9									
*06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	902	1	6245	3	N	3					3
							3	9									
*07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	932	1	6607	3	N	1					4
							1	9									
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	932	1	6398	3	N	27					31
							30	9									
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	898	1	5455	3	N	7					38
							8	9									
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	923	1	4813	3	N	3					41
							3	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	893	1	4837	3	N	45					86
							50	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	921	1	4376	3	N	6					92
							7	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	919	1	2970	3	N	73					165
							80	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	828	1	2436	3	N	33	180	1			18
							36	9									
*03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	586	1	3333	3	N	-0-					-0-
*05	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	545	1	1597	3	N	-0-					-0-
*06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	691	1	6719	3	N	-0-					-0-
*07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	700	1	6603	3	N	-0-					-0-
*08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	701	1	6560	3	N	-0-					-0-
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	675	1	6902	3	N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	688	1	4758	3	N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	660	1	4738	3	N	-0-					-0-
*12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	3	N	-0-					-0-
*01	2356	X	640	-0-	-1716	-0-	535	1	105	3	N	-0-					-0-
*02	2128	X	717	-0-	-1411	-0-	596	1	121	3	N	-0-					-0-
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16050	X	13725	-0-	-2325	-0-	60	1	13665	3	Y	-0-					-0-
*05	16585	X	14273	-0-	-2312	-0-	72	1	14201	3	Y	-0-					-0-
*06	14820	X	13826	-0-	-994	-0-	71	1	13755	3	Y	-0-					-0-
*07	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	70	1	13956	3	Y	-0-					-0-
*08	14818	X	10815	-0-	-4003	-0-	55	1	10760	3	Y	-0-					-0-
*09	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	74	1	14655	3	Y	-0-					-0-
10	14291	X	14116	-0-	-175	-0-	69	1	14047	3	Y	-0-					-0-
11	13830	X	12513	-0-	-1317	-0-	60	1	12453	3	Y	-0-					-0-
12	15221	X	13989	-0-	-1232	-0-	69	1	13920	3	Y	-0-					-0-
01	15221	X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-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
10	18693	X	17577	-0-	-1116	-0-	675	1	16902	2	N	-0-					-0-
*11	17460	X	16648	-0-	-812	-0-	717	1	15931	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	16981	-0-	-782	-0-	654	1	16327	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	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
10	7843	X	7808	-0-	-35	-0-	300	1	7508	2	N	-0-					-0-
*11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	333	1	7386	2	N	-0-					-0-
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	293	1	7331	2	N	-0-					-0-
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-					-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	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
10	13795	X	13068	-0-	-727	-0-	502	1	12566	2	N	-0-					-0-
*11	13440	X	12414	-0-	-1026	-0-	535	1	11879	2	N	-0-					-0-
*12	13888	X	12599	-0-	-1289	-0-	485	1	12114	2	N	-0-					-0-
*01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	886	1	2944	2	N	-0-			-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	872	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2449	-0-	-1271	-0-	740	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7200 - 10503

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2016 - W/O TO 09-281484

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

10	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	291	1	8362	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8454	-0-	-936	-0-	278	1	8176	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	264	1	7638	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

*04	11100	X	10850	-0-	-250	-0-	47	1	10803	3	N	-0-			-0-
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	63	1	12373	3	N	-0-			-0-
*06	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	63	1	12333	3	N	-0-			-0-
*07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	66	1	13033	3	N	-0-			-0-
*08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	66	1	12873	3	N	-0-			-0-
*09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	59	1	11677	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	11356	-0-	-114	-0-	55	1	11301	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	8970	-0-	-2130	-0-	43	1	8927	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	10461	-0-	-2652	-0-	51	1	10410	3	N	-0-			-0-
01	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-			-0-
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

10	14012	X	12277	-0-	-1735	-0-	413	1	11864	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12335	-0-	-1225	-0-	406	1	11929	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12347	-0-	-828	-0-	413	1	11934	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

*04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	7822	1	11823	3	N	-0-			-0-
*05	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	8088	1	11689	3	N	-0-			-0-
*06	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	7626	1	9802	3	N	-0-			-0-
*07	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	8087	1	11436	3	N	-0-			-0-
*08	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	7975	1	10548	3	N	-0-			-0-
*09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	7829	1	11690	3	N	-0-			-0-
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	8080	1	10335	3	N	-0-			-0-
11	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	7813	1	8930	3	N	-0-			-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	8055	1	5210	3	N	-0-			-0-
01	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-			-0-
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	3	N	-0-			-0-
*03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	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. 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	8538	-0-	5538	5538	1086	1	7452	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2772	-0-	-328	5210	901	1	1871	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-					-0-
02	3036	X	926	-0-	-2110	-0-	926	1			N	-0-					-0-
*03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

*04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	101	1	23014	3	N	-0-					-0-
*05	24038	X	24038	-0-	-0-	-0-	121	1	23917	3	N	-0-					-0-
*06	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	119	1	23093	3	N	-0-					-0-
*07	23901	X	23659	-0-	-242	-0-	119	1	23540	3	N	-0-					-0-
*08	24025	X	23315	-0-	-710	-0-	118	1	23197	3	N	-0-					-0-
*09	23250	X	22361	-0-	-889	-0-	113	1	22248	3	N	-0-					-0-
10	24025	X	22984	-0-	-1041	-0-	112	1	22872	3	N	-0-					-0-
11	23220	X	22148	-0-	-1072	-0-	107	1	22041	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	22648	-0-	-850	-0-	111	1	22537	3	N	-0-					-0-
01	23312	X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-					-0-
03	22971	X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

*04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	546	1	11839	3	N	-0-					-0-
*05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	512	1	14544	3	N	-0-					-0-
*06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	508	1	8576	3	N	-0-					-0-
*07	1674	X	414	-0-	-1260	-0-	414	1			N	-0-					-0-
*08	1674	X	264	-0-	-1410	-0-	264	1			N	-0-					-0-
*09	1620	X	370	-0-	-1250	-0-	370	1			N	-0-					-0-
10	1674	X	423	-0-	-1251	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	1620	X	483	-0-	-1137	-0-	483	1			N	-0-					-0-
12	403	X	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					-0-
01	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

*04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	10551	3	N	25					106
*05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	11260	3	N	49	128	1			27
*06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	55 28	1 9	10601	3	N	25					52
*07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	11001	3	N	17					69
*08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	54 21	1 9	10616	3	N	19					88
*09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	9652	3	N	15					103
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	9443	3	N	15					118
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	9114	3	N	23	90	1			51
12	10850	X	9348	-0-	-1502	-0-	46 29	1 9	9273	3	N	26					77
01	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	48 29	1 9	9463	3	N	26					103
02	9072	X	6223	-0-	-2849	-0-	30 25	1 9	6168	3	Y	23	126	1			-0-
*03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	10662	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
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
10	7533	X	7072	-0-	-461	-0-	272	1	6800	2	N	-0-					-0-
*11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	325	1	7225	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	298	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

*04	4410	X	1428	-0-	-2982	-0-	6	1	1396	3	N	24					168
							26	9									
*05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	26	1	5081	3	N	39					207
							43	9									
*06	4410	X	3798	-0-	-612	-0-	19	1	3748	3	N	28	178	1			57
							31	9									
*07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5860	3	N	23					80
							25	9									
*08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	2717	1	5036	3	N	35					115
							39	9									
*09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	820	1	4641	3	N	21					136
							23	9									
10	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	624	1	5026	3	N	23					159
							25	9									
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	737	1	4973	3	N	28					187
							31	9									
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	652	1	4770	3	N	29	136	1			80
							32	9									
01	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	786	1	4192	3	N	29					109
							32	9									
02	4704	X	4487	-0-	-217	-0-	367	1	4120	3	Y	-0-	104	1			5
03	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	882	1	3239	3	Y	3	2	1			6
							3	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	15	1	3383	3	Y	19					88
							21	9									
*05	3844	X	831	-0-	-3013	-0-	4	1	825	3	Y	2	58	1			32
							2	9									
*06	3720	X	993	-0-	-2727	-0-	5	1	978	3	Y	9					41
							10	9									
*07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	6					47
*08	3534	X	360	-0-	-3174	-0-	358	1	2	9	Y	2					49
*09	3420	X	718	-0-	-2702	-0-	704	1	14	9	Y	13					62
10	1023	X	354	-0-	-669	-0-	351	1	3	9	Y	3					65
11	990	X	796	-0-	-194	-0-	787	1	9	9	Y	8					73
12	T. A.		2951	-0-	2951	2951	845	1	2076	3	Y	27					100
							30	9									
01	T. A.		1057	-0-	1057	4008	584	1	458	3	Y	14					114
							15	9									
02	T. A.		1353	-0-	1353	5361	570	1	781	3	Y	2	116	1			-0-
							2	9									
*03	6723	X	1362	-0-	-5361	-0-	689	1	671	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
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12555	X	11954	-0-	-601	-0-	420	1	11534	3	Y	-0-					2
11	11940	X	11270	-0-	-670	-0-	433	1	10837	3	Y	-0-					2
12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	477	1	11542	3	Y	1					3
							1	9									
01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	454	1	11587	3	Y	-0-					3
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	407	1	10451	3	Y	-0-					3
*03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	463	1	11400	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

*04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	67	1	15309	3	Y	-0-					-0-
*05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	73	1	14475	3	Y	-0-					-0-
*06	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	77	1	14888	3	Y	-0-					-0-
*07	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	80	1	15872	3	Y	-0-					-0-
*08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	80	1	15649	3	Y	-0-					-0-
*09	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	77	1	15140	3	Y	-0-					-0-
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	77	1	15710	3	Y	-0-					-0-
11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	74	1	15282	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	15678	-0-	-287	-0-	77	1	15601	3	Y	-0-					-0-
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	79	1	15813	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	68	1	13862	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	15030	-0-	-842	-0-	79	1	14951	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

*04	10890	X	1040	-0-	-9850	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*05	10695	X	1968	-0-	-8727	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*06	5820	X	4080	-0-	-1740	-0-	1145	1	2935	3	Y	-0-					-0-
*07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	877	1	7836	3	Y	-0-					-0-
*08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	893	1	11007	3	Y	-0-					-0-
*09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	861	1	10172	3	Y	-0-					-0-
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	888	1	10418	3	Y	-0-					-0-
11	11520	X	10700	-0-	-820	-0-	858	1	9842	3	Y	-0-					-0-
12	11904	X	10727	-0-	-1177	-0-	886	1	9841	3	Y	-0-					-0-
01	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	888	1	10254	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9418	-0-	-886	-0-	798	1	8620	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10757	-0-	-558	-0-	889	1	9868	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
*04	12030	X	10567	-0-	-1463	-0-	46	1	10521	3	N	-0-					-0-
*05	12400	X	10529	-0-	-1871	-0-	53	1	10476	3	N	-0-					-0-
*06	11160	X	10199	-0-	-961	-0-	52	1	10147	3	N	-0-					-0-
*07	11532	X	10297	-0-	-1235	-0-	52	1	10245	3	N	-0-					-0-
*08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	60	1	11824	3	N	-0-					-0-
*09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	58	1	11515	3	N	-0-					-0-
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	58	1	11809	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	10812	-0-	-678	-0-	52	1	10760	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	10797	-0-	-1169	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-					-0-
*03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	X	480	-0-	-450	-0-	399	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	540	1	1503	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3133	-0-	33	33	963	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6523	-0-	3523	3556	1078	1	5445	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4720	-0-	1620	5176	1103	1	3617	3	Y	-0-					-0-
11	9999	X	4823	-0-	-5176	-0-	1068	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	3107	-0-	-3124	-0-	1095	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	773	1	15694	3	Y	8					145
							9	9									
*08	8897	X	8143	-0-	-754	-0-	670	1	7464	3	Y	8					153
							9	9									
*09	8160	X	7805	-0-	-355	-0-	629	1	7174	3	Y	2	137	1			18
							2	9									
10	7905	X	5556	-0-	-2349	-0-	617	1	4939	3	Y	-0-					18
11	7890	X	5727	-0-	-2163	-0-	636	1	5089	3	Y	2					20
							2	9									
12	8153	X	4865	-0-	-3288	-0-	636	1	4220	3	Y	8					28
							9	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7					35
							8	9									
02	7280	X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10					45
							11	9									
*03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1					46
							1	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	107	-0-	-43	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	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. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3875	X	1057	-0-	-2818	-0-	1056	1	1	9	Y	1					63
*08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	900	1	2571	3	Y	2					65
							2	9									
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	891	1	2686	3	Y	66	41	1			90
							73	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	916	1	4780	3	Y	-0-					90
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	868	1	3930	3	Y	7					97
							8	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	884	1	5853	3	Y	76					173
							84	9									
01	5673	X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4					177
							4	9									
02	5152	X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2					179
							2	9									
03	5735	X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	186	1			25
							35	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

*04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	63	1	14404	3	N	-0-					-0-
*05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	73	1	14371	3	N	-0-					-0-
*06	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	71	1	13901	3	N	-0-					-0-
*07	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	75	1	14784	3	N	-0-					-0-
*08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	74	1	14611	3	N	-0-					-0-
*09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	70	1	13801	3	N	-0-					-0-
10	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	70	1	14332	3	N	-0-					-0-
11	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	69	1	14245	3	N	-0-					-0-
12	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	71	1	14450	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-					-0-
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
*03	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3772	2	N	-0-					-0-
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	158	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	146	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	127	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	115	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

10	4526	X	1421	-0-	-3105	-0-	697	1	724	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3073	-0-	-1307	-0-	894	1	2179	2	N	-0-					-0-
*12	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	414	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3271	-0-	-914	-0-	426	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	316	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2741	-0-	-1320	-0-	337	1	2404	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

10	12741	X	9361	-0-	-3380	-0-	325	1	9036	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11216	-0-	-634	-0-	386	1	10830	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11764	-0-	-264	-0-	410	1	11354	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11778	-0-	-250	-0-	423	1	11355	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9395	-0-	-1077	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	360	1	10030	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

*04	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	64	1	14597	3	Y	30	124	1			63
							33	9									
*05	15531	X	14882	-0-	-649	-0-	75	1	14793	3	Y	13					76
							14	9									
*06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	72	1	14000	3	Y	-0-					76
*07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	72	1	14310	3	Y	37					113
							41	9									
*08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	74	1	14487	3	Y	56					169
							62	9									
*09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	71	1	13983	3	Y	21					190
							23	9									
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	64	1	13160	3	Y	18					208
							20	9									
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	61	1	12627	3	Y	25	181	1			52
							28	9									
12	14632	X	14039	-0-	-593	-0-	69	1	13946	3	Y	22					74
							24	9									
01	14632	X	13672	-0-	-960	-0-	68	1	13571	3	Y	30					104
							33	9									
02	13132	X	12250	-0-	-882	-0-	59	1	12137	3	Y	49					153
							54	9									
03	14043	X	13287	-0-	-756	-0-	70	1	13217	3	Y	-0-					117

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

10	11594	X	10664	-0-	-930	-0-	359	1	10305	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10236	-0-	-414	-0-	337	1	9899	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10287	-0-	-346	-0-	344	1	9943	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9906	-0-	-758	-0-	326	1	9580	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8682	-0-	-950	-0-	285	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	277	1	8094	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

*04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	480	1	9288	3	N	-0-					-0-
*05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	7019	3	N	-0-					-0-
*06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	34	1	6538	3	N	-0-					-0-
*07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	35	1	6918	3	N	-0-					-0-
*08	6324	X	6127	-0-	-197	-0-	31	1	6096	3	N	-0-					-0-
*09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	28	1	5502	3	N	-0-					-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	33	1	6708	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	24	1	4903	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	21	1	4314	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	3	2	4846	3	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	12	2	5397	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4252	-0-	-508	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

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
*04	14490	X	12735	-0-	-1755	-0-	56	1	12679	3	Y	-0-					-0-
*05	14973	X	12613	-0-	-2360	-0-	64	1	12549	3	Y	-0-					-0-
*06	12900	X	12241	-0-	-659	-0-	63	1	12178	3	Y	-0-					-0-
*07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	68	1	13554	3	Y	-0-					-0-
*08	13175	X	12219	-0-	-956	-0-	62	1	12157	3	Y	-0-					-0-
*09	12750	X	11520	-0-	-1230	-0-	58	1	11462	3	Y	-0-					-0-
10	13330	X	12008	-0-	-1322	-0-	58	1	11950	3	Y	-0-					-0-
11	12900	X	11461	-0-	-1439	-0-	55	1	11406	3	Y	-0-					-0-
12	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	58	1	11684	3	Y	-0-					-0-
01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-					-0-
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	3	Y	-0-					-0-
*03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-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
10	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	327	1	8172	2	N	-0-					-0-
*11	8280	X	7963	-0-	-317	-0-	343	1	7620	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	272	1	6787	2	N	-0-					-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	2	N	-0-					-0-
*03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	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
10	11811	X	9645	-0-	-2166	-0-	371	1	9274	2	N	-0-					-0-
*11	11430	X	9259	-0-	-2171	-0-	399	1	8860	2	N	-0-					-0-
*12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	407	1	10149	2	N	-0-					-0-
*01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	2	N	-0-					-0-
*03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	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
10	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	255	1	6375	2	N	-0-					-0-
*11	6780	X	6292	-0-	-488	-0-	271	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	250	1	6241	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	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
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	452	1	11305	2	N	-0-					-0-
*11	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	478	1	10622	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11209	-0-	-1532	-0-	431	1	10778	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	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, 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
10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	514	1	14759	2	N	-0-			-0-
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	450	1	13211	2	N	-0-			-0-
12	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	538	1	15556	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13464	-0-	-2067	-0-	443	1	13021	2	N	-0-			-0-
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	484	1	14229	2	N	-0-			-0-
*03	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	704	1	20608	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
10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	610	1	17514	2	N	-0-			-0-
11	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	538	1	15793	2	N	-0-			-0-
12	20367	X	14807	-0-	-5560	-0-	495	1	14312	2	N	-0-			-0-
01	19871	X	13640	-0-	-6231	-0-	449	1	13191	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	10310	-0-	-7526	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	615	-0-	-17520	-0-	20	1	595	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	302	1	7560	2	N	-0-			-0-
*11	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	327	1	7266	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	263	1	6565	2	N	-0-			-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	261	1	7402	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	317	1	9539	2	N	-0-			-0-
*03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	357	1	10586	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	37	1	8387	3	Y	-0-			5
*05	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	40	1	7898	3	Y	-0-			5
*06	7920	X	7565	-0-	-355	-0-	39	1	7526	3	Y	-0-			5
*07	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	55	1	10925	3	Y	-0-			5
*08	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	40	1	7835	3	Y	-0-			5
*09	7920	X	6137	-0-	-1783	-0-	31	1	6106	3	Y	-0-			5
10	8184	X	4586	-0-	-3598	-0-	205	1	4381	3	Y	-0-			5
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	207	1	9518	3	Y	-0-			5
12	7874	X	1873	-0-	-6001	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-			5
01	7874	X	886	-0-	-6988	-0-	4	1	882	3	Y	-0-			5
02	7112	X	3663	-0-	-3449	-0-	506	1	3157	3	Y	-0-			5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	866	1	6092	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1373	1	2143	3	N	-0-					-0-
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1085	1	905	3	N	-0-					-0-
*07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1118	1	1120	3	N	-0-					-0-
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1062	1	1758	3	N	-0-					-0-
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	1184	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1410	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1211	1	2327	3	N	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1144	1	1318	3	N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1326	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1143	1	264	3	N	-0-					-0-
*03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	2491	1	2011	3	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
10	7657	X	6950	-0-	-707	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	4	2	7082	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	14	2	6630	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	7	2	6685	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6581	-0-	-27	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7045	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	50	1	11517	3	N	74					111
							81	9									
*05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	60	1	11847	3	N	40					151
							44	9									
*06	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	59	1	11388	3	N	22	156	1			17
							24	9									
*07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	60	1	11884	3	N	101	91	1			27
							111	9									
*08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	59	1	11521	3	N	25					52
							28	9									
*09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	54	1	10682	3	N	40					92
							44	9									
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	52	1	10549	3	N	52					144
							57	9									
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	51	1	10581	3	N	61	183	1			22
							67	9									
12	12059	X	11196	-0-	-863	-0-	55	1	11066	3	N	68					90
							75	9									
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54					144
							59	9									
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49					193
							54	9									
*03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	58	1	11081	3	N	49	190	1			52
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11010	X	10198	-0-	-812	-0-	44	1	10134	3	N	18					119
							20	9									
*05	11377	X	9598	-0-	-1779	-0-	48	1	9529	3	N	19					138
							21	9									
*06	11010	X	9671	-0-	-1339	-0-	49	1	9605	3	N	15					153
							17	9									
*07	11222	X	10409	-0-	-813	-0-	52	1	10338	3	N	17					170
							19	9									
*08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	55	1	10716	3	N	16	168	1			18
							18	9									
*09	10200	X	9752	-0-	-448	-0-	49	1	9694	3	N	8					26
							9	9									
10	10416	X	10219	-0-	-197	-0-	50	1	10165	3	N	4					30
							4	9									
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	50	1	10405	3	N	87					117
							96	9									
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	55	1	11196	3	N	11					128
							12	9									
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12					140
							13	9									
02	9856	X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28					168
							31	9									
03	11005	X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179	1			20
							34	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

*04	14460	X	14046	-0-	-414	-0-	60	1	13778	3	N	189	185	1			113
							208	9									
*05	14818	X	14402	-0-	-416	-0-	72	1	14168	3	N	147	169	1			91
							162	9									
*06	14310	X	13874	-0-	-436	-0-	70	1	13597	3	N	188	182	1			97
							207	9									
*07	14787	X	14281	-0-	-506	-0-	71	1	14005	3	N	186	179	1			104
							205	9									
*08	14601	X	13996	-0-	-605	-0-	70	1	13765	3	N	146	184	1			66
							161	9									
*09	14040	X	13306	-0-	-734	-0-	66	1	13090	3	N	136	189	1			13
							150	9									
10	14415	X	13680	-0-	-735	-0-	66	1	13427	3	N	170					183
							187	9									
11	13860	X	13127	-0-	-733	-0-	63	1	12911	3	N	139	182	1			140
							153	9									
12	13888	X	13464	-0-	-424	-0-	65	1	13215	3	N	167	177	1			130
							184	9									
01	13888	X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170	1			111
							166	9									
02	12432	X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163	1			105
							173	9									
*03	13671	X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185	1			114
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9517	X	7670	-0-	-1847	-0-	276	1	7311	3	Y	75					184
							83	9									
11	9210	X	6741	-0-	-2469	-0-	270	1	6457	3	Y	13	179	1			18
							14	9									
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	376	1	8682	3	Y	19					37
							21	9									
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27					64
							30	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16					80
							18	9									
03	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16					96
							18	9									

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
10	8370	X	7997	-0-	-373	-0-	307	1	7690	2	N	-0-					-0-
*11	7950	X	7803	-0-	-147	-0-	336	1	7467	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7836	-0-	-317	-0-	301	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	20	1	4531	3	N	74	183	1			130
							81	9									
*05	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	25	1	4921	3	N	53					183
							58	9									
*06	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	22	1	4342	3	N	59	179	1			63
							65	9									
*07	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	23	1	4610	3	N	60					123
							66	9									
*08	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	24	1	4804	3	N	25					148
							28	9									
*09	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	23	1	4535	3	N	33					181
							36	9									
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	23	1	4626	3	N	102	160	1			123
							112	9									
11	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	22	1	4464	3	N	38					161
							42	9									
12	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	23	1	4582	3	N	66	189	1			38
							73	9									
01	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56					94
							62	9									
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163	1			2
							78	9									
03	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23					25
							25	9									

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
10	12090	X	8659	-0-	-3431	-0-	45	1	8614	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	7327	-0-	-4613	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
							7219	3									
12	12338	X	10135	-0-	-2203	-0-	47	1	22	2	N	-0-					-0-
							10066	3									
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
							12472	3									
02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-					-0-
*03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	17122	-0-	-818	-0-	10	2	17112	3	N	-0-					-0-
12	18910	X	16746	-0-	-2164	-0-	36	2	16710	3	N	-0-					-0-
01	18910	X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13230	X	11652	-0-	-1578	-0-	51	1	11592	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
*05	13733	X	11005	-0-	-2728	-0-	55	1	10914	3	Y	33	48	1			-0-
							36	9									
*06	13260	X	10355	-0-	-2905	-0-	53	1	10301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	60	1	11967	3	Y	-0-					-0-
*08	13113	X	12196	-0-	-917	-0-	62	1	12131	3	Y	3					3
							3	9									
*09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	60	1	11885	3	Y	4					7
							4	9									
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	59	1	11972	3	Y	11					18
							12	9									
11	11790	X	11385	-0-	-405	-0-	55	1	11302	3	Y	25	43	1			-0-
							28	9									
12	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	56	1	11330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12338	X	11350	-0-	-988	-0-	57	1	11268	3	Y	23					23
							25	9									
02	11144	X	10323	-0-	-821	-0-	50	1	10262	3	Y	10					33
							11	9									
03	12028	X	9393	-0-	-2635	-0-	49	1	9336	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	243	1	6982	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6589	-0-	-851	-0-	217	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5617	-0-	-1916	-0-	188	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	286	1	8405	2	N	-0-					-0-
*03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8029	-0-	-465	-0-	715	1	7314	2	N	-0-					-0-
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	952	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	758	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	931	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	860	1	7014	2	N	-0-					-0-
*03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	976	1	7693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	41	1	9250	3	Y	1					30
							1	9									
*05	10540	X	9572	-0-	-968	-0-	48	1	9496	3	Y	25	55	1			-0-
							28	9									
*06	9630	X	9533	-0-	-97	-0-	49	1	9483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	9951	X	9703	-0-	-248	-0-	49	1	9654	3	Y	-0-					-0-
*08	9610	X	8723	-0-	-887	-0-	44	1	8679	3	Y	-0-					-0-
*09	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	42	1	8208	3	Y	-0-					-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	51	1	10336	3	Y	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	56	1	11641	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	9393	X	1991	-0-	-7402	-0-	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	1908	-0-	-7485	-0-	288	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	5575	-0-	-2909	-0-	807	1	4766	3	Y	2					2
							2	9									
03	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	903	1	6616	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	554	1	13865	2	N	-0-					-0-
*11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	580	1	12882	2	N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	518	1	12927	2	N	-0-					-0-
01	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	438	1	12451	2	N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	379	1	11377	2	N	-0-					-0-
*03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	411	1	12193	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	29	1	6523	3	N	65	145	1			35
							72	9									
*05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	37	1	7338	3	N	77					112
							85	9									
*06	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	36	1	6967	3	N	3					115
							3	9									
*07	7533	X	7206	-0-	-327	-0-	36	1	7142	3	N	25					140
							28	9									
*08	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	36	1	7088	3	N	84	179	1			45
							92	9									
*09	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	35	1	6864	3	N	40					85
							44	9									
10	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	35	1	7062	3	N	41					126
							45	9									
11	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	33	1	6833	3	N	36					162
							40	9									
12	7223	X	7157	-0-	-66	-0-	35	1	7076	3	N	42					204
							46	9									
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	36	1	7251	3	N	43	168	1			79
							47	9									
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57					136
							63	9									
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	34	1	6533	3	N	10					146
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8760	X	7659	-0-	-1101	-0-	840	1	6805	3	Y	13					193
							14	9									
*05	9052	X	7668	-0-	-1384	-0-	871	1	6780	3	Y	15					208
							17	9									
*06	7230	X	5702	-0-	-1528	-0-	835	1	4855	3	Y	11	170	1			49
							12	9									
*07	7905	X	7198	-0-	-707	-0-	851	1	6347	3	Y	-0-					49
*08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	868	1	6152	3	Y	-0-					49
*09	7650	X	7255	-0-	-395	-0-	842	1	6413	3	Y	-0-					49
10	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	846	1	5576	3	Y	5					54
							6	9									
11	6960	X	5601	-0-	-1359	-0-	833	1	4768	3	Y	-0-					54
12	7502	X	4973	-0-	-2529	-0-	830	1	4140	3	Y	3					57
							3	9									
01	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	794	1	4679	3	Y	6					63
							7	9									
02	6776	X	5918	-0-	-858	-0-	781	1	5133	3	Y	4					67
							4	9									
*03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	865	1	5914	3	Y	12					79
							13	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

10	11625	X	11357	-0-	-268	-0-	436	1	10921	2	N	-0-					-0-
*11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	490	1	10875	2	N	-0-					-0-
*12	11439	X	2542	-0-	-8897	-0-	699	1	1843	2	N	-0-					-0-
*01	11346	X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

10	22940	X	21459	-0-	-1481	-0-	825	1	20634	2	N	-0-					-0-
*11	22200	X	20866	-0-	-1334	-0-	899	1	19967	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19591	-0-	-2698	-0-	754	1	18837	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	2	N	-0-					-0-
*03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	38	1	8724	3	N	75	158	1			42
							83	9									
*05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	46	1	9141	3	N	57					99
							63	9									
*06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	43	1	8414	3	N	51					150
							56	9									
*07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	43	1	8440	3	N	49					199
							54	9									
*08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	45	1	8763	3	N	104	177	1			126
							114	9									
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	42	1	8355	3	N	36					162
							40	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	51					213
							56	9									
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	37	1	7680	3	N	58					271
							64	9									
12	8835	X	7625	-0-	-1210	-0-	37	1	7530	3	N	53	190	1			134
							58	9									
01	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	39	1	7858	3	N	52					186
							57	9									
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182	1			77
							80	9									
03	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	44	1	8416	3	N	16					93
							18	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

*04	13890	X	13038	-0-	-852	-0-	57	1	12981	3	N	-0-					-0-
*05	14167	X	13327	-0-	-840	-0-	67	1	13260	3	N	-0-					-0-
*06	13680	X	12575	-0-	-1105	-0-	64	1	12511	3	N	-0-					-0-
*07	13888	X	12522	-0-	-1366	-0-	63	1	12459	3	N	-0-					-0-
*08	13888	X	13250	-0-	-638	-0-	67	1	13183	3	N	-0-					-0-
*09	13050	X	12420	-0-	-630	-0-	63	1	12357	3	N	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	70	1	14411	3	N	-0-					-0-
11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	64	1	13249	3	N	-0-					-0-
12	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	67	1	13634	3	N	-0-					-0-
01	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-					-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

*04	5160	X	4513	-0-	-647	-0-	13	1	4500	3	N	-0-					-0-
*05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	16	1	4810	3	N	-0-					-0-
*06	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	14	1	4135	3	N	-0-					-0-
*07	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	14	1	4018	3	N	-0-					-0-
*08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	14	1	4021	3	N	-0-					-0-
*09	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	14	1	4026	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	15	1	4664	3	N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	17	1	5268	3	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-
*03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	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. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10560	X	607	-0-	-9953	-0-	525	1	82	3	N	-0-					-0-
*05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	793	1	15838	3	N	-0-					-0-
*06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	748	1	11365	3	N	-0-					-0-
*07	8773	X	6472	-0-	-2301	-0-	614	1	5858	3	N	-0-					-0-
*08	16616	X	4930	-0-	-11686	-0-	594	1	4336	3	N	-0-					-0-
*09	16080	X	3720	-0-	-12360	-0-	692	1	3028	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	13121	-0-	-3495	-0-	773	1	12348	3	N	-0-					-0-
11	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	760	1	14513	3	N	-0-					-0-
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	677	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5550	X	1020	-0-	-4530	-0-	1020	1			Y	-0-					1
*05	5735	X	1054	-0-	-4681	-0-	1054	1			Y	-0-					1
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1559	1	1612	3	Y	-0-					1
*07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1757	1	2265	3	Y	-0-					1
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1535	1	497	3	Y	-0-					1
*09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1093	1	8526	3	Y	-0-					1
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1127	1	8681	3	Y	-0-					1
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1071	1	4249	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1088	1	615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-					-0-
*03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-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
10	4030	X	2582	-0-	-1448	-0-	1173	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
*12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
*01	2604	X	1575	-0-	-1029	-0-	54	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8130	X	8100	-0-	-30	-0-	35	1	8065	3	N	-0-					-0-
*05	8742	X	6984	-0-	-1758	-0-	35	1	6949	3	N	-0-					-0-
*06	9540	X	7721	-0-	-1819	-0-	40	1	7681	3	N	-0-					-0-
*07	9858	X	7774	-0-	-2084	-0-	39	1	7735	3	N	-0-					-0-
*08	9858	X	7520	-0-	-2338	-0-	38	1	7482	3	N	-0-					-0-
*09	8100	X	7293	-0-	-807	-0-	37	1	7256	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	38	1	7764	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7539	-0-	-171	-0-	36	1	7503	3	N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	40	1	8194	3	N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-					-0-
*03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7004	-0-	-622	-0-	1250	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-					-0-
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	2	N	-0-					-0-
*03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

10	22320	X	19784	-0-	-2536	-0-	693	1	19091	3	Y	-0-					2
11	21600	X	17741	-0-	-3859	-0-	622	1	10	2	Y	-0-					2
							17109	3									
12	20987	X	19927	-0-	-1060	-0-	720	1	41	2	Y	-0-					2
							19166	3									
01	20987	X	17054	-0-	-3933	-0-	637	1	17	2	Y	-0-					2
							16400	3									
02	18956	X	16843	-0-	-2113	-0-	609	1	16234	3	Y	-0-					2
03	19933	X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-					2

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	946	1	890	3	Y	14					54
							15	9									
*10	3100	N	5204	-0-	2104	2104	1501	1	3651	3	Y	47					101
							52	9									
*11	3000	N	3580	-0-	580	2684	966	1	2582	3	Y	29					130
							32	9									
*12	3100	N	1761	-0-	-1339	1345	1472	1	265	3	Y	22	33	1			119
							24	9									
*01	3986	X	2641	-0-	-1345	-0-	1522	1	1110	3	Y	8					127
							9	9									
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	9					136
							10	9									
*03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2					127
							2	9									

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

*04	12390	X	11437	-0-	-953	-0-	33	1	11404	3	N	-0-					-0-
*05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	40	1	11724	3	N	-0-					-0-
*06	11760	X	11341	-0-	-419	-0-	39	1	11302	3	N	-0-					-0-
*07	12121	X	11733	-0-	-388	-0-	39	1	11694	3	N	-0-					-0-
*08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	40	1	11822	3	N	-0-					-0-
*09	11430	X	11352	-0-	-78	-0-	38	1	11314	3	N	-0-					-0-
10	11749	X	11690	-0-	-59	-0-	38	1	11652	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	36	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11124	-0-	-749	-0-	36	1	11088	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	3	N	-0-					-0-
*03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	993	1	8156	2	N	-0-					-0-
*11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	913	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	781	1	304	2	N	-0-					-0-
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-					-0-
*03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	15	1	5268	3	N	-0-			-0-
*05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	29	1	5722	3	N	-0-			-0-
*06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	31	1	6046	3	N	-0-			-0-
*07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-			-0-
*08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	31	1	6113	3	N	-0-			-0-
*09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	26	1	5203	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	23	1	4648	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	4016	-0-	-2284	-0-	19	1	3997	3	N	-0-			-0-
12	6107	X	4564	-0-	-1543	-0-	22	1	4542	3	N	-0-			-0-
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-			-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-			-0-
*03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

10	18724	X	17503	-0-	-1221	-0-	673	1	16830	2	N	-0-			-0-
*11	17850	X	16837	-0-	-1013	-0-	725	1	16112	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	17105	-0-	-968	-0-	659	1	16446	2	N	-0-			-0-
01	17949	X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

10	6355	X	5886	-0-	-469	-0-	226	1	5660	2	N	-0-			-0-
*11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	242	1	5377	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	213	1	5318	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-			-0-
*03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

10	25265	X	23557	-0-	-1708	-0-	3421	1	20136	2	N	-0-			-0-
11	24180	X	22732	-0-	-1448	-0-	3394	1	19338	2	N	-0-			-0-
12	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	3417	1	19117	2	N	-0-			-0-
01	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-			-0-
*03	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6076	X	3583	-0-	-2493	-0-	138	1	3445	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	4578	-0-	-1002	-0-	197	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	211	1	5280	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4951	-0-	-629	-0-	168	1	4783	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	153	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	172	1	5099	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

*04	14280	X	13600	-0-	-680	-0-	40	1	13560	3	N	-0-					-0-
*05	14756	X	13573	-0-	-1183	-0-	46	1	13527	3	N	-0-					-0-
*06	13980	X	13321	-0-	-659	-0-	45	1	13276	3	N	-0-					-0-
*07	14260	X	13958	-0-	-302	-0-	70	1	13888	3	N	-0-					-0-
*08	14260	X	13585	-0-	-675	-0-	69	1	13516	3	N	-0-					-0-
*09	13590	X	12202	-0-	-1388	-0-	61	1	12141	3	N	-0-					-0-
10	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	69	1	14058	3	N	-0-					-0-
11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	65	1	13486	3	N	-0-					-0-
12	13609	X	13271	-0-	-338	-0-	65	1	13206	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13457	-0-	-152	-0-	67	1	13390	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	12083	-0-	-209	-0-	59	1	12024	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	13007	-0-	-602	-0-	68	1	12939	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	265	1	6634	2	N	-0-					-0-
*11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	284	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	246	1	6151	2	N	-0-					-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	211	1	6000	2	N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	186	1	5601	2	N	-0-					-0-
*03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	200	1	5926	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

10	15066	X	10369	-0-	-4697	-0-	363	1	10006	3	Y	-0-					-0-
11	14580	X	8221	-0-	-6359	-0-	288	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7928	3									
12	13795	X	7663	-0-	-6132	-0-	277	1	16	2	Y	-0-					-0-
							7370	3									
01	12741	X	9458	-0-	-3283	-0-	353	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9095	3									
02	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	426	1	11360	3	Y	-0-					-0-
*03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	495	1	13385	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

10	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	646	1	17775	3	Y	-0-					1
11	17670	X	17545	-0-	-125	-0-	615	1	10	2	Y	-0-					1
							16920	3									
12	18662	X	17283	-0-	-1379	-0-	624	1	36	2	Y	-0-					1
							16623	3									
01	18662	X	16106	-0-	-2556	-0-	601	1	16	2	Y	-0-					1
							15489	3									
02	16856	X	10775	-0-	-6081	-0-	390	1	10385	3	Y	-0-					1
03	18414	X	10355	-0-	-8059	-0-	369	1	9986	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	630	1	17358	3	Y	-0-					1
11	16800	X	16726	-0-	-74	-0-	587	1	9	2	Y	-0-					1
							16130	3									
12	19313	X	16432	-0-	-2881	-0-	594	1	34	2	Y	-0-					1
							15804	3									
01	19313	X	16619	-0-	-2694	-0-	620	1	17	2	Y	-0-					1
							15982	3									
02	16240	X	11987	-0-	-4253	-0-	434	1	11553	3	Y	-0-					1
03	17980	X	11620	-0-	-6360	-0-	415	1	11205	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17940	X	17198	-0-	-742	-0-	75	1	17123	3	Y	-0-					-0-
*05	18538	X	17399	-0-	-1139	-0-	88	1	17311	3	Y	-0-					-0-
*06	17250	X	16465	-0-	-785	-0-	84	1	16381	3	Y	-0-					-0-
*07	17825	X	17030	-0-	-795	-0-	86	1	16944	3	Y	-0-					-0-
*08	17825	X	16657	-0-	-1168	-0-	84	1	16573	3	Y	-0-					-0-
*09	17190	X	15859	-0-	-1331	-0-	80	1	15779	3	Y	-0-					-0-
10	17391	X	16230	-0-	-1161	-0-	79	1	16151	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	14938	-0-	-1532	-0-	72	1	14866	3	Y	-0-					-0-
12	16771	X	15693	-0-	-1078	-0-	77	1	15616	3	Y	-0-					-0-
01	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	77	1	15293	3	Y	-0-					-0-
02	14812	X	14444	-0-	-368	-0-	70	1	14374	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	15460	-0-	-784	-0-	81	1	15379	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	3347	1	19704	2	N	-0-					-0-
11	22290	X	22067	-0-	-223	-0-	3295	1	18772	2	N	-0-					-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	3292	1	18422	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	21187	-0-	-513	-0-	3204	1	17983	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	19306	-0-	-294	-0-	2878	1	16428	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	3514	1	17847	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	516	1	6164	3	N	19					115
							21	9									
*10	5053	X	3935	-0-	-1118	-0-	55	1	3854	3	N	24					139
							26	9									
*11	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	532	1	4172	3	N	24					163
							26	9									
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7410	3	N	30	153	1			40
							33	9									
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	37	1	7456	3	N	33					73
							36	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	33	1	6737	3	N	21					94
							23	9									
*03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	39	1	7420	3	N	15					109
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	48	1	11013	3	Y	-0-					13
*05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	57	1	11215	3	Y	-0-					13
*06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	55	1	10659	3	Y	10					23
							11	9									
*07	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	51	1	10008	3	Y	-0-					23
*08	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	45	1	8753	3	Y	-0-					23
*09	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	57	1	11264	3	Y	3					26
							3	9									
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	56	1	11491	3	Y	1					27
							1	9									
11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	56	1	11639	3	Y	-0-					27
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	58	1	11862	3	Y	-0-					27
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	60	1	11928	3	Y	-0-					27
02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	53	1	10900	3	Y	-0-					27
*03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	62	1	11838	3	Y	-0-					27

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	13	1	4577	3	N	-0-					-0-
*05	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	25	1	4950	3	N	-0-					-0-
*06	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	23	1	4447	3	N	-0-					-0-
*07	5208	X	4079	-0-	-1129	-0-	21	1	4058	3	N	-0-					-0-
*08	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	24	1	4792	3	N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	27	1	5421	3	N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	27	1	5559	3	N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	28	1	5863	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	29	1	5806	3	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	26	1	5411	3	N	-0-					-0-
*03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	30	1	5752	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	13	1	4610	3	N	-0-					-0-
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	16	1	4751	3	N	-0-					-0-
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	16	1	4528	3	N	-0-					-0-
*07	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	23	1	4621	3	N	-0-					-0-
*08	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	24	1	4627	3	N	-0-					-0-
*09	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	23	1	4576	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	23	1	4656	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	20	1	4176	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	22	1	4413	3	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	642	1	3903	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	X	1573	-0-	-17	-0-	7	1	1566	3	N	-0-					-0-
*05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	11	1	2104	3	N	-0-					-0-
*06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	N	-0-					-0-
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	N	-0-					-0-
*08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1665	3	N	-0-					-0-
*09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4015	-0-	915	915	20	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4278	-0-	1278	2193	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1145	10	1	2042	3	N	-0-					-0-
01	3377	X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	849	1	21237	2	N	-0-					-0-
*11	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	857	1	19042	2	N	-0-					-0-
*12	22599	X	18754	-0-	-3845	-0-	747	1	18007	2	N	-0-					-0-
*01	22599	X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19936	X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	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
10	9300	X	487	-0-	-8813	-0-	329	1	158	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	364	-0-	-8636	-0-	317	1	47	2	N	-0-					-0-
*12	6944	X	682	-0-	-6262	-0-	469	1	213	2	N	-0-					-0-
*01	3131	X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	2	N	-0-					-0-
*03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	6060	-0-	-10432	-0-	694	1	5366	2	N	-0-					-0-
*11	15630	X	14336	-0-	-1294	-0-	1187	1	13149	2	N	-0-					-0-
*12	15376	X	15169	-0-	-207	-0-	1257	1	13912	2	N	-0-					-0-
*01	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	30	1	6938	3	Y	-0-					38
*05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	29	1	5768	3	Y	-0-					38
*06	6750	X	6362	-0-	-388	-0-	32	1	6300	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
*07	6975	X	3863	-0-	-3112	-0-	19	1	3843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	39	1	7610	3	Y	-0-					-0-
*09	6750	X	3321	-0-	-3429	-0-	45	1	3276	3	Y	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	896	1	5808	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6687	-0-	-63	-0-	868	1	5819	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5053	-0-	-2542	-0-	889	1	4164	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15					15
							17	9									
03	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40	1			3
							31	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	742	1	20438	3	Y	-0-					7
11	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	633	1	10	2	Y	-0-					7
							17421	3									
12	18879	X	17487	-0-	-1392	-0-	632	1	36	2	Y	-0-					7
							16819	3									
01	18879	X	15029	-0-	-3850	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14453	3									
02	17052	X	10046	-0-	-7006	-0-	363	1	9683	3	Y	-0-					7
03	18879	X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	16478	-0-	-510	-0-	577	1	15901	3	Y	-0-					2
11	16080	X	13587	-0-	-2493	-0-	477	1	8	2	Y	-0-					2
							13102	3									
12	16182	X	15704	-0-	-478	-0-	567	1	33	2	Y	-0-					2
							15104	3									
01	16275	X	13255	-0-	-3020	-0-	495	1	14	2	Y	-0-					2
							12746	3									
02	14700	X	8728	-0-	-5972	-0-	316	1	8412	3	Y	-0-					2
03	16275	X	8166	-0-	-8109	-0-	291	1	7875	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	13388	-0-	-2174	-0-	469	1	12919	3	Y	-0-					2
11	14010	X	13621	-0-	-389	-0-	478	1	8	2	Y	-0-					2
							13135	3									
12	14198	X	13057	-0-	-1141	-0-	472	1	27	2	Y	-0-					2
							12558	3									
01	14198	X	11165	-0-	-3033	-0-	417	1	11	2	Y	-0-					2
							10737	3									
02	12712	X	6086	-0-	-6626	-0-	220	1	5866	3	Y	-0-					2
03	14074	X	930	-0-	-13144	-0-	33	1	897	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	14699	-0-	-2909	-0-	515	1	14184	3	Y	-0-					3
11	17040	X	15408	-0-	-1632	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					3
							14860	3									
12	17949	X	15200	-0-	-2749	-0-	549	1	31	2	Y	-0-					3
							14620	3									
01	17949	X	14488	-0-	-3461	-0-	541	1	15	2	Y	-0-					3
							13932	3									
02	16212	X	10761	-0-	-5451	-0-	389	1	10372	3	Y	-0-					3
03	15934	X	8649	-0-	-7285	-0-	308	1	8341	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	14983	-0-	-1044	-0-	525	1	14458	3	Y	-0-					5
11	15420	X	15151	-0-	-269	-0-	531	1	8	2	Y	-0-					5
							14612	3									
12	15159	X	14701	-0-	-458	-0-	531	1	30	2	Y	-0-					5
							14140	3									
01	15159	X	13288	-0-	-1871	-0-	496	1	13	2	Y	-0-					5
							12779	3									
02	13692	X	9016	-0-	-4676	-0-	326	1	8690	3	Y	-0-					5
03	15159	X	8861	-0-	-6298	-0-	316	1	8545	3	Y	-0-					5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	73	1	16666	3	N	-0-					-0-
*05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	77	1	15292	3	N	-0-					-0-
*06	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	70	1	13661	3	N	-0-					-0-
*07	15531	X	13341	-0-	-2190	-0-	67	1	13274	3	N	-0-					-0-
*08	15531	X	12482	-0-	-3049	-0-	63	1	12419	3	N	-0-					-0-
*09	15030	X	13482	-0-	-1548	-0-	68	1	13414	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	13997	-0-	-1379	-0-	68	1	13929	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	13178	-0-	-562	-0-	64	1	13114	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	11734	-0-	-77	-0-	58	1	11676	3	N	-0-					-0-
01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	61	1	12155	3	N	-0-					-0-
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	53	1	10868	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	55	1	10459	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 #: 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
10	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	244	1	7011	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	504	1	2519	2	N	-0-			-0-
12	682	X	22	-0-	-660	-0-	22	1			N	-0-			-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	757	1	4775	2	N	-0-			-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	940	1	9804	2	N	-0-			-0-
*03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	1000	1	9523	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

10	744	X	705	-0-	-39	-0-	705	1			Y	-0-			-0-
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1049	1	5	2	Y	-0-			-0-
							9924	3							
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	1074	1	20	2	Y	-0-			-0-
							9003	3							
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	851	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9878	3							
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1293	1	10653	3	Y	-0-			-0-
*03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	1017	1	10447	3	Y	-0-			-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

*04	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	879	1	1973	3	N	-0-			41
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			41
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	883	1	2617	3	N	-0-			41
*07	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	902	1	594	3	N	-0-			41
*08	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	788	1	1719	3	N	-0-			41
*09	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-			41
10	3193	X	713	-0-	-2480	-0-	713	1			N	-0-			41
11	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-			41
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-			41
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	719	1	1197	3	N	-0-			41
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			41
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	668	1	16728	2	N	-0-			-0-
*11	17880	X	16752	-0-	-1128	-0-	722	1	16030	2	N	-0-			-0-
12	18569	X	16839	-0-	-1730	-0-	648	1	16191	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	16267	-0-	-2302	-0-	553	1	15714	2	N	-0-			-0-
02	16436	X	14083	-0-	-2353	-0-	454	1	13629	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15850	-0-	-1572	-0-	517	1	15333	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

10	13516	X	12440	-0-	-1076	-0-	478	1	11962	2	N	-0-			-0-
*11	12720	X	11915	-0-	-805	-0-	513	1	11402	2	N	-0-			-0-
12	12803	X	11990	-0-	-813	-0-	462	1	11528	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	407	1	11570	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	351	1	10530	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	388	1	11511	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

10	14601	X	12983	-0-	-1618	-0-	499	1	12484	2	N	-0-			-0-
*11	13710	X	12659	-0-	-1051	-0-	545	1	12114	2	N	-0-			-0-
12	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	470	1	11721	2	N	-0-			-0-
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	428	1	12168	2	N	-0-			-0-
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	372	1	11149	2	N	-0-			-0-
*03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	407	1	12084	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - 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
*04	20280	X	19487	-0-	-793	-0-	57	1	19430	3	N	-0-			-0-
*05	20460	X	20136	-0-	-324	-0-	68	1	20068	3	N	-0-			-0-
*06	19800	X	19372	-0-	-428	-0-	66	1	19306	3	N	-0-			-0-
*07	20150	X	20025	-0-	-125	-0-	67	1	19958	3	N	-0-			-0-
*08	20150	X	19477	-0-	-673	-0-	66	1	19411	3	N	-0-			-0-
*09	19500	X	18671	-0-	-829	-0-	63	1	18608	3	N	-0-			-0-
10	20150	X	19297	-0-	-853	-0-	63	1	19234	3	N	-0-			-0-
11	19380	X	18413	-0-	-967	-0-	59	1	18354	3	N	-0-			-0-
12	19220	X	18863	-0-	-357	-0-	62	1	18801	3	N	-0-			-0-
01	19220	X	18791	-0-	-429	-0-	63	1	18728	3	N	-0-			-0-
02	17360	X	17018	-0-	-342	-0-	82	1	16936	3	N	-0-			-0-
03	19220	X	18570	-0-	-650	-0-	97	1	18473	3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

*04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-			1
							12227	3							
*05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	700	1	19768	3	Y	-0-			1
*06	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	690	1	19231	3	Y	-0-			1
*07	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	758	1	20820	3	Y	-0-			1
*08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	722	1	19058	3	Y	-0-			1
*09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	462	1	11910	3	Y	-0-			1
*10	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	675	1	18587	3	Y	-0-			1
*11	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	641	1	10	2	Y	-0-			1
							17304	3							
*12	18724	X	18473	-0-	-251	-0-	660	1	38	2	Y	-0-			1
							17775	3							
*01	18724	X	17561	-0-	-1163	-0-	657	1	18	2	Y	-0-			1
							16886	3							
02	16912	X	14437	-0-	-2475	-0-	524	1	13913	3	Y	-0-			1
03	18724	X	15666	-0-	-3058	-0-	556	1	15110	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

*04	21000	X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-			1
							17058	3							
*05	21700	X	18325	-0-	-3375	-0-	626	1	17699	3	Y	-0-			1
*06	27780	X	16140	-0-	-11640	-0-	559	1	15581	3	Y	-0-			1
*07	28706	X	17308	-0-	-11398	-0-	608	1	16700	3	Y	-0-			1
*08	23436	X	17446	-0-	-5990	-0-	636	1	16810	3	Y	-0-			1
*09	17730	X	11615	-0-	-6115	-0-	433	1	11182	3	Y	-0-			1
*10	18321	X	17200	-0-	-1121	-0-	603	1	16597	3	Y	-0-			1
*11	16890	X	16023	-0-	-867	-0-	572	1	8	2	Y	-0-			1
							15443	3							
*12	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	613	1	36	2	Y	-0-			1
							16493	3							
*01	16833	X	16079	-0-	-754	-0-	601	1	16	2	Y	-0-			1
							15462	3							
02	15204	X	14456	-0-	-748	-0-	524	1	13932	3	Y	-0-			1
03	16833	X	15528	-0-	-1305	-0-	551	1	14977	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	643	1	8	2	Y	-0-					11
							18424	3									
*05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	628	1	17760	3	Y	-0-					11
*06	16800	X	15545	-0-	-1255	-0-	538	1	15007	3	Y	-0-					11
*07	19716	X	15602	-0-	-4114	-0-	546	1	15056	3	Y	-0-					11
*08	19716	X	16713	-0-	-3003	-0-	609	1	16104	3	Y	-0-					11
*09	19080	X	15264	-0-	-3816	-0-	566	1	14698	3	Y	-0-					11
*10	18383	X	15543	-0-	-2840	-0-	543	1	15000	3	Y	-0-					11
*11	16170	X	14499	-0-	-1671	-0-	516	1	8	2	Y	-0-					11
							13975	3									
*12	16709	X	14156	-0-	-2553	-0-	509	1	30	2	Y	-0-					11
							13617	3									
*01	16709	X	11621	-0-	-5088	-0-	436	1	12	2	Y	-0-					11
							11173	3									
02	14140	X	13390	-0-	-750	-0-	485	1	12905	3	Y	-0-					11
03	15655	X	14442	-0-	-1213	-0-	514	1	13928	3	Y	-0-					11

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	887	1	12	2	Y	-0-					5
							25415	3									
*05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	Y	-0-					5
*06	26820	X	23031	-0-	-3789	-0-	797	1	22234	3	Y	-0-					5
*07	27714	X	22811	-0-	-4903	-0-	799	1	22012	3	Y	-0-					5
*08	27714	X	22911	-0-	-4803	-0-	835	1	22076	3	Y	-0-					5
*09	26310	X	21296	-0-	-5014	-0-	790	1	20506	3	Y	-0-					5
*10	26505	X	22044	-0-	-4461	-0-	771	1	21273	3	Y	-0-					5
*11	23040	X	21255	-0-	-1785	-0-	757	1	12	2	Y	-0-					5
							20486	3									
*12	22909	X	21845	-0-	-1064	-0-	785	1	46	2	Y	-0-					5
							21014	3									
*01	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	862	1	23	2	Y	-0-					5
							22079	3									
02	20048	X	19287	-0-	-761	-0-	698	1	18589	3	Y	-0-					5
03	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	750	1	20339	3	Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17190	X	13937	-0-	-3253	-0-	471	1	8	2	Y	-0-					1
							13458	3									
*05	17763	X	14621	-0-	-3142	-0-	500	1	14121	3	Y	-0-					1
*06	22470	X	14874	-0-	-7596	-0-	516	1	14358	3	Y	-0-					1
*07	23219	X	14210	-0-	-9009	-0-	500	1	13710	3	Y	-0-					1
*08	23219	X	8035	-0-	-15184	-0-	463	1	7572	3	Y	-0-					1
*09	14880	X	13165	-0-	-1715	-0-	492	1	12673	3	Y	-0-					1
*10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	585	1	16092	3	Y	-0-					1
*11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	679	1	8	2	Y	-0-					-0-
							12753	3									
*12	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	640	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17226	3									
*01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15834	3									
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	510	1	13541	3	Y	-0-					-0-
*03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	559	1	15195	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	12586	X	12368	-0-	-218	-0-	434	1	11934	3	Y	-0-					-0-
11	12180	X	11392	-0-	-788	-0-	399	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10987	3									
12	11315	X	11091	-0-	-224	-0-	401	1	23	2	Y	-0-					-0-
							10667	3									
01	11315	X	9347	-0-	-1968	-0-	349	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8989	3									
02	10220	X	6266	-0-	-3954	-0-	227	1	6039	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-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
*04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	21	1	7054	3	N	-0-					-0-
*05	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	34	1	6723	3	N	-0-					-0-
*06	7440	X	929	-0-	-6511	-0-	5	1	924	3	N	-0-					-0-
*07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
*09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	41	1	8412	3	N	45					45
							50	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133					178
							146	9									
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185	1			51
							64	9									
*03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85					136
							94	9									

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
*04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	30	1	6876	3	N	-0-					114
*05	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	68	1	13377	3	N	-0-					114
*06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	844	1	6280	3	Y	44	158	1			-0-
							48	9									
*07	6603	X	5465	-0-	-1138	-0-	891	1	4572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	6603	X	2615	-0-	-3988	-0-	236	1	2379	3	Y	-0-					-0-
*09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	883	1	8444	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	903	1	7188	3	Y	-0-					-0-
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	873	1	6748	3	Y	2					2
							2	9									
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	899	1	6268	3	Y	-0-					2
01	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1					3
							1	9									
02	6440	X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6					9
							7	9									
03	7130	X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1			38
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					34
*05	11284	X	7833	-0-	-3451	-0-	268	1	7565	3	Y	-0-					34
*06	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	584	1	16292	3	Y	-0-					34
*07	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	582	1	16032	3	Y	-0-					34
*08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	587	1	15501	3	Y	-0-					34
*09	16890	X	15357	-0-	-1533	-0-	570	1	14787	3	Y	-0-					34
*10	17453	X	16106	-0-	-1347	-0-	563	1	15543	3	Y	-0-					34
*11	16890	X	15623	-0-	-1267	-0-	556	1	8	2	Y	-0-					34
							15059	3									
*12	16027	X	15976	-0-	-51	-0-	574	1	32	2	Y	-0-					34
							15370	3									
*01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-					34
							15625	3									
02	14476	X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-					34
03	16027	X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-					34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

*04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	1637	1	12	2	Y	-0-					33
							24455	3									
*05	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	780	1	20868	3	Y	-0-					33
*06	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	652	1	18178	3	Y	-0-					33
*07	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	646	1	17789	3	Y	-0-					33
*08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	681	1	18007	3	Y	-0-					33
*09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	649	1	16873	3	Y	-0-					33
*10	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	631	1	17386	3	Y	-0-					33
*11	16110	X	15517	-0-	-593	-0-	554	1	10	2	Y	-0-					33
							14953	3									
*12	18693	X	15752	-0-	-2941	-0-	565	1	32	2	Y	-0-					33
							15155	3									
*01	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-					33
							16685	3									
02	16380	X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-					33
03	18135	X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-					33

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

*04	13860	X	13280	-0-	-580	-0-	447	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12827	3									
*05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	526	1	14891	3	Y	-0-					-0-
*06	13590	X	13125	-0-	-465	-0-	455	1	12670	3	Y	-0-					-0-
*07	14043	X	13454	-0-	-589	-0-	471	1	12983	3	Y	-0-					-0-
*08	15407	X	10146	-0-	-5261	-0-	369	1	9777	3	Y	-0-					-0-
*09	14910	X	5136	-0-	-9774	-0-	190	1	4946	3	Y	-0-					-0-
*10	15407	X	3415	-0-	-11992	-0-	120	1	3295	3	Y	-0-					-0-
*11	13140	X	12605	-0-	-535	-0-	643	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11956	3									
*12	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	828	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15415	3									
*01	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12270	3									
02	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-					-0-
*03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*05	14074	X	9334	-0-	-4740	-0-	320	1	9014	3	Y	-0-					-0-
*06	12660	X	7326	-0-	-5334	-0-	253	1	7073	3	Y	-0-					-0-
*07	13082	X	6207	-0-	-6875	-0-	218	1	5989	3	Y	-0-					-0-
08	11780	X	9254	-0-	-2526	-0-	581	1	8673	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	626	1	9759	3	Y	-0-					-0-
10	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	1020	1	18277	3	Y	-0-					-0-
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	588	1	10	2	Y	-0-					-0-
							15938	3									
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	518	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13851	3									
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13818	3									
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-					-0-
*03	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	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
*04	13050	X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10084	3									
*05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	420	1	11862	3	Y	-0-					-0-
*06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	405	1	11288	3	Y	-0-					-0-
*07	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	369	1	10112	3	Y	-0-					-0-
*08	12276	X	11137	-0-	-1139	-0-	406	1	10731	3	Y	-0-					-0-
*09	11880	X	8346	-0-	-3534	-0-	312	1	8034	3	Y	-0-					-0-
*10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	490	1	13524	3	Y	-0-					-0-
*11	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	441	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11923	3									
*12	10850	X	10568	-0-	-282	-0-	378	1	22	2	Y	-0-					-0-
							10168	3									
*01	10850	X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10140	3									
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-					-0-
*03	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	17890	-0-	-59	-0-	93	1	17797	3	N	-0-					-0-
11	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-					-0-
							17436	3									
12	17887	X	17350	-0-	-537	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
							17233	3									
01	17887	X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-					-0-
							16666	3									
02	16352	X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-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
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	11	1	3741	3	N	-0-					-0-
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	19	1	3651	3	N	-0-					-0-
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	20	1	3857	3	N	-0-					-0-
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	20	1	3835	3	N	-0-					-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	19	1	3655	3	N	-0-					-0-
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3596	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	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-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		95	-0-	95	95	29	1	66	2	N	-0-			-0-
12	6636	X	6541	-0-	-95	-0-	1036	1	5505	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-			-0-
*03	29633	X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

*04	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	477	1	6	2	Y	-0-			-0-
							13667	3							
*05	16027	X	15630	-0-	-397	-0-	534	1	15096	3	Y	-0-			-0-
*06	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	544	1	15165	3	Y	-0-			-0-
*07	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	572	1	15693	3	Y	-0-			-0-
*08	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	610	1	16070	3	Y	-0-			-0-
*09	12270	X	11238	-0-	-1032	-0-	418	1	10820	3	Y	-0-			-0-
*10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	577	1	15898	3	Y	-0-			-0-
*11	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	572	1	10	2	Y	-0-			-0-
							15453	3							
*12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	592	1	36	2	Y	-0-			-0-
							15913	3							
*01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-			-0-
							16394	3							
02	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-			-0-
*03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

*04	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	1017	1	8	2	Y	-0-			-0-
							18711	3							
*05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	684	1	19320	3	Y	-0-			-0-
*06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	740	1	20617	3	Y	-0-			-0-
*07	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	608	1	16673	3	Y	-0-			-0-
*08	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	676	1	17849	3	Y	-0-			-0-
*09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	450	1	11613	3	Y	-0-			-0-
*10	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	644	1	17759	3	Y	-0-			-0-
*11	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	629	1	10	2	Y	-0-			-0-
							16992	3							
*12	17980	X	12856	-0-	-5124	-0-	460	1	26	2	Y	-0-			-0-
							12370	3							
*01	17980	X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10351	3							
02	16240	X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-			-0-
*03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	17880	X	15864	-0-	-2016	-0-	1085	1	6	2	Y	-0-			-0-
							14773	3							
*05	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	1116	1	16814	3	Y	-0-			-0-
*06	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1274	1	19158	3	Y	-0-			-0-
*07	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	1513	1	23375	3	Y	-0-			-0-
*08	17918	X	16958	-0-	-960	-0-	630	1	16328	3	Y	-0-			-0-
*09	18900	X	10129	-0-	-8771	-0-	378	1	9751	3	Y	-0-			-0-
*10	19530	X	14622	-0-	-4908	-0-	512	1	14110	3	Y	-0-			-0-
*11	18900	X	14147	-0-	-4753	-0-	505	1	8	2	Y	-0-			-0-
							13634	3							
*12	17887	X	14458	-0-	-3429	-0-	517	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13911	3							
*01	16957	X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-			-0-
							14857	3							
02	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-			-0-
*03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 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
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1395	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	1014	1	2098	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-			-0-

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
10	18011	X	16905	-0-	-1106	-0-	2455	1	14450	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	16130	-0-	-1270	-0-	2409	1	13721	2	N	-0-			-0-
12	15965	X	15870	-0-	-95	-0-	2406	1	13464	2	N	-0-			-0-
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	2	N	-0-			-0-
*03	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	73	1	16745	3	N	-0-			-0-
*05	15996	X	7820	-0-	-8176	-0-	39	1	7781	3	N	-0-			-0-
*06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	107	1	20901	3	N	-0-			-0-
*07	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	111	1	21899	3	N	-0-			-0-
*08	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	107	1	21023	3	N	-0-			-0-
*09	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	105	1	20683	3	N	-0-			-0-
10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	102	1	20866	3	N	-0-			-0-
11	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	98	1	20142	3	N	-0-			-0-
12	20956	X	20795	-0-	-161	-0-	102	1	20693	3	N	-0-			-0-
01	20956	X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-			-0-
02	18928	X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19590	X	17779	-0-	-1811	-0-	78	1	17701	3	N	-0-					-0-
*05	20243	X	19245	-0-	-998	-0-	97	1	19148	3	N	-0-					-0-
*06	19590	X	18058	-0-	-1532	-0-	92	1	17966	3	N	-0-					-0-
*07	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	90	1	17873	3	N	-0-					-0-
*08	19251	X	17908	-0-	-1343	-0-	91	1	17817	3	N	-0-					-0-
*09	18630	X	13583	-0-	-5047	-0-	68	1	13515	3	N	-0-					-0-
10	19251	X	17521	-0-	-1730	-0-	85	1	17436	3	N	-0-					-0-
11	18060	X	17345	-0-	-715	-0-	84	1	17261	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17185	-0-	-764	-0-	84	1	17101	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

*04	6180	X	549	-0-	-5631	-0-	549	1			Y	-0-					-0-
*05	5766	X	3204	-0-	-2562	-0-	679	1	2525	3	Y	-0-					-0-
*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	686	1	5023	3	Y	-0-					-0-
*07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	711	1	5796	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	719	1	7206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	696	1	7054	3	Y	-0-					-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	715	1	6682	3	Y	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	690	1	6113	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7998	X	5202	-0-	-2796	-0-	704	1	4497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-					-0-
03	7409	X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1			-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

10	12431	X	12075	-0-	-356	-0-	59	1	12014	3	Y	2					2
							2	9									
11	12030	X	10732	-0-	-1298	-0-	52	1	10649	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	11532	X	1249	-0-	-10283	-0-	705	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11532	X	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

10	8184	X	6399	-0-	-1785	-0-	418	1	5981	3	N	-0-					18
11	7920	X	4294	-0-	-3626	-0-	25	1	3	2	N	-0-					18
							4266	3									
12	8060	X	2269	-0-	-5791	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					18
							2251	3									
01	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	315	1	3	2	Y	-0-					18
							2432	3									
02	5768	X	3014	-0-	-2754	-0-	658	1	2356	3	Y	-0-					18
03	6386	X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	1747	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	17918	X	16577	-0-	-1341	-0-	581	1	15996	3	Y	-0-					-0-
11	17340	X	15259	-0-	-2081	-0-	535	1	8	2	Y	-0-					-0-
							14716	3									
12	18817	X	17026	-0-	-1791	-0-	615	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16376	3									
01	18817	X	15004	-0-	-3813	-0-	560	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14429	3									
02	15596	X	14356	-0-	-1240	-0-	519	1	13837	3	Y	-0-					-0-
03	17019	X	16519	-0-	-500	-0-	589	1	15930	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
10	13175	X	12317	-0-	-858	-0-	473	1	11844	2	N	-0-					-0-
*11	13380	X	11779	-0-	-1601	-0-	507	1	11272	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	464	1	11584	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	11847	-0-	-1979	-0-	403	1	11444	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	336	1	10113	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	373	1	11059	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8651	-0-	-556	-0-	332	1	8319	2	N	-0-					-0-
*11	8700	X	8351	-0-	-349	-0-	360	1	7991	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	329	1	8227	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8464	-0-	-216	-0-	288	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7674	-0-	-166	-0-	247	1	7427	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	272	1	8079	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
10	20398	X	17566	-0-	-2832	-0-	675	1	16891	2	N	-0-					-0-
*11	17910	X	17430	-0-	-480	-0-	751	1	16679	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18254	-0-	-98	-0-	703	1	17551	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17529	-0-	-482	-0-	596	1	16933	2	N	-0-					-0-
02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	537	1	16127	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	18196	-0-	-63	-0-	593	1	17603	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	561	1	7360	3	N	-0-					-0-
*05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	728	1	7501	3	N	-0-					-0-
*06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	722	1	6160	3	N	-0-					-0-
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	743	1	5915	3	N	-0-					-0-
*08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	673	1	7744	3	N	-0-					-0-
*09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	195	1	11274	3	N	-0-					-0-
10	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	62	1	12740	3	N	-0-					-0-
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12444	3	N	-0-					-0-
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	63	1	12718	3	N	-0-					-0-
01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-					-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	54	1	11131	3	N	-0-					-0-
*03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	63	1	11978	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	875	1	8013	3	N	-0-					-0-
*05	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	909	1	8085	3	N	-0-					-0-
*06	9210	X	7907	-0-	-1303	-0-	658	1	7249	3	N	-0-					-0-
*07	9517	X	4850	-0-	-4667	-0-	866	1	3984	3	N	-0-					-0-
*08	9176	X	4180	-0-	-4996	-0-	879	1	3301	3	N	-0-					-0-
*09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	735	1	9617	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	1793	-0-	-7197	-0-	709	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	674	1	9190	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	406	1	841	3	N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	725	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	694	1	10339	3	N	-0-					-0-
*03	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	784	1	13399	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

*04	13380	X	12519	-0-	-861	-0-	54 23	1 9	12442	3	Y	21	188	1			41
*05	13516	X	13271	-0-	-245	-0-	67 51	1 9	13153	3	Y	46					87
*06	12900	X	12782	-0-	-118	-0-	65 32	1 9	12685	3	Y	29					116
*07	13206	X	13021	-0-	-185	-0-	65 23	1 9	12933	3	Y	21					137
*08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	67 35	1 9	13180	3	Y	32					169
*09	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	62 28	1 9	12274	3	Y	25	178	1			16
10	13268	X	12736	-0-	-532	-0-	62 39	1 9	12635	3	Y	35					51
11	12840	X	12265	-0-	-575	-0-	59 56	1 9	12150	3	Y	51					102
12	13268	X	12219	-0-	-1049	-0-	60 32	1 9	12127	3	Y	29	94	1			37
01	13268	X	12261	-0-	-1007	-0-	61 62	1 9	12138	3	Y	56					93
02	11536	X	10723	-0-	-813	-0-	52 30	1 9	10641	3	Y	27					120
03	12741	X	11844	-0-	-897	-0-	62 52	1 9	11730	3	Y	47	159	1			8

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

*04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	56	1	12873	3	N	-0-					-0-
*05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	78	1	15415	3	N	-0-					-0-
*06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	78	1	15080	3	N	-0-					-0-
*07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	79	1	15588	3	N	-0-					-0-
*08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	74	1	14600	3	N	-0-					-0-
*09	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	72	1	14228	3	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	69	1	14039	3	N	-0-					-0-
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	66	1	13596	3	N	-0-					-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	66	1	13230	3	N	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	58	1	11972	3	N	-0-					-0-
*03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	70	1	13232	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	33	1	11292	3	N	-0-					-0-
*05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	60	1	11779	3	N	-0-					-0-
*06	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	57	1	11008	3	N	-0-					-0-
*07	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	56	1	11156	3	N	-0-					-0-
*08	11842	X	10893	-0-	-949	-0-	55	1	10838	3	N	-0-					-0-
*09	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	46	1	9114	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	11457	-0-	-385	-0-	56	1	11401	3	N	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	58	1	11941	3	N	-0-					-0-
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	58	1	11787	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	54	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9673	-0-	-267	-0-	47	1	9626	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	55	1	10497	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

*04	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	881	1	2476	3	N	20					86
							22	9									
*05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	914	1	2888	3	N	40	108	1			18
							44	9									
*06	3840	X	3122	-0-	-718	-0-	881	1	2220	3	N	19					37
							21	9									
*07	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	912	1	2537	3	N	26					63
							29	9									
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	917	1	3517	3	N	58	101	1			20
							64	9									
*09	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	882	1	2282	3	N	2					22
							2	9									
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	911	1	2367	3	N	19					41
							21	9									
11	3840	X	3000	-0-	-840	-0-	880	1	2073	3	N	43					84
							47	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	916	1	3365	3	N	44	98	1			30
							48	9									
01	4495	X	3084	-0-	-1411	-0-	908	1	2176	3	N	-0-					30
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	822	1	2070	3	N	10					40
							11	9									
03	4340	X	1630	-0-	-2710	-0-	903	1	677	3	N	45	40	1			45
							50	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

10	23405	X	21012	-0-	-2393	-0-	708	1	20304	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	20231	-0-	-1969	-0-	666	1	19565	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	21228	-0-	-1340	-0-	710	1	20518	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	21323	-0-	-935	-0-	702	1	20621	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	18464	-0-	-1640	-0-	607	1	17857	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20401	-0-	-834	-0-	674	1	19727	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

10	18104	X	13610	-0-	-4494	-0-	477	1	13133	3	Y	-0-					2
11	17640	X	16718	-0-	-922	-0-	586	1	9	2	Y	-0-					2
							16123	3									
12	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	608	1	35	2	Y	-0-					2
							16197	3									
01	16151	X	14951	-0-	-1200	-0-	558	1	15	2	Y	-0-					2
							14378	3									
02	14588	X	9900	-0-	-4688	-0-	358	1	9542	3	Y	-0-					2
03	16151	X	12761	-0-	-3390	-0-	1141	1	11620	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9858	X	9166	-0-	-692	-0-	726	1	8440	3	Y	-0-					8
11	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	1204	1	8	2	Y	-0-					8
							13834	3									
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	908	1	16	2	Y	-0-					8
							7400	3									
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	616	1	9	2	Y	-0-					8
							8217	3									
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	1786	1	17972	3	Y	-0-					8
*03	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	1540	1	21418	3	Y	-0-					8

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
10	19096	X	18582	-0-	-514	-0-	651	1	17931	3	Y	-0-					1
11	18480	X	17790	-0-	-690	-0-	624	1	10	2	Y	-0-					1
							17156	3									
12	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	636	1	37	2	Y	-0-					1
							16943	3									
01	17949	X	17360	-0-	-589	-0-	648	1	18	2	Y	-0-					1
							16694	3									
02	16212	X	12470	-0-	-3742	-0-	451	1	12019	3	Y	-0-					1
03	17949	X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-					1

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	27	1	9137	3	N	-0-					-0-
*05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	53	1	10389	3	N	-0-					-0-
*06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	52	1	10117	3	N	-0-					-0-
*07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	51	1	10041	3	N	-0-					-0-
*08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	45	1	8930	3	N	-0-					-0-
*09	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	40	1	7969	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	38	1	7673	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	36	1	7490	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	7807	-0-	-1245	-0-	38	1	7769	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	1080	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7655	-0-	-835	-0-	1006	1	6649	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	2400	-0-	-4141	-0-	834	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	2	N	-0-					-0-
*03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-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
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	325	1	8129	2	N	-0-					-0-
*11	7500	X	5661	-0-	-1839	-0-	244	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	1365	-0-	-5021	-0-	352	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	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 #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	53	1	12211	3	N	-0-					89
*05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	70	1	13878	3	N	-0-					89
*06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	72	1	14066	3	N	-0-					89
*07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	74	1	14666	3	N	-0-					89
*08	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	73	1	14254	3	N	-0-					89
*09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	69	1	13706	3	N	-0-					89
10	12369	X	9881	-0-	-2488	-0-	48	1	9833	3	N	-0-					89
11	11970	X	4930	-0-	-7040	-0-	194	1	4736	3	N	-0-					89
12	14229	X	9216	-0-	-5013	-0-	1149	1	8048	3	N	17	27	1			79
							19	9									
01	14229	X	12794	-0-	-1435	-0-	915	1	11879	3	N	-0-					79
02	12852	X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-					79
*03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-					79

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	30	1	10434	3	N	-0-					-0-
*05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	54	1	10560	3	N	-0-					-0-
*06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	52	1	10024	3	N	-0-					-0-
*07	10385	X	10195	-0-	-190	-0-	51	1	10144	3	N	-0-					-0-
*08	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	51	1	10049	3	N	-0-					-0-
*09	10050	X	9892	-0-	-158	-0-	50	1	9842	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	47	1	9640	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	3284	-0-	-6766	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	51	1	10293	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					-0-
02	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	1797	1	11760	3	Y	-0-					-0-
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	1537	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10213	3									
12	11718	X	2571	-0-	-9147	-0-	117	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2449	3									
01	11873	X	2791	-0-	-9082	-0-	104	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2684	3									
02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	1839	1	19403	3	Y	-0-					-0-
*03	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	1600	1	21088	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-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	X	688	-0-	-1772	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					79
*05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	636	1	4012	3	Y	136					215
							150	9									
*06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	838	1	7303	3	Y	111	182	1			144
							122	9									
*07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	905	1	7337	3	Y	99	172	1			71
							109	9									
*08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	904	1	7100	3	Y	99					170
							109	9									
*09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	887	1	7753	3	Y	106	170	1			106
							117	9									
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	598	1	8163	3	Y	96					202
							106	9									
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	563	1	7891	3	Y	117	184	1			135
							129	9									
12	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	597	1	8073	3	Y	122	177	1			80
							134	9									
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	580	1	7881	3	Y	121					201
							133	9									
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	541	1	7677	3	Y	105	174	1			132
							116	9									
*03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	601	1	8180	3	Y	117					249
							129	9									

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
10	15345	X	12689	-0-	-2656	-0-	445	1	12244	3	Y	-0-					-0-
11	14850	X	12269	-0-	-2581	-0-	431	1	7	2	Y	-0-					-0-
							11831	3									
12	14074	X	13557	-0-	-517	-0-	490	1	28	2	Y	-0-					-0-
							13039	3									
01	14074	X	12106	-0-	-1968	-0-	452	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11642	3									
02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	477	1	12716	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15000	X	14307	-0-	-693	-0-	61	1	13912	3	N	304	354	1			12
							334	9									
*05	15469	X	15225	-0-	-244	-0-	75	1	14808	3	N	311	245	1			78
							342	9									
*06	14970	X	14629	-0-	-341	-0-	73	1	14219	3	N	306	352	1			32
							337	9									
*07	15469	X	14532	-0-	-937	-0-	71	1	14116	3	N	314	166	1			180
							345	9									
*08	15221	X	14674	-0-	-547	-0-	73	1	14352	3	N	226	261	1			145
							249	9									
*09	14730	X	13650	-0-	-1080	-0-	67	1	13298	3	N	259	362	1			42
							285	9									
10	15221	X	14344	-0-	-877	-0-	68	1	13975	3	N	274	181	1			135
							301	9									
11	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	66	1	13672	3	N	202	180	1			157
							222	9									
12	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	64	1	12981	3	N	303	365	1			95
							333	9									
01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1			174
							289	9									
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1			66
							285	9									
*03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1			161
							263	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	512	1	1964	3	N	11					11
							12	9									
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1034	1	4704	3	N	94	63	1			42
							103	9									
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1			92
							56	9									
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82					174
							90	9									
*03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1			79
							80	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	886	1	3602	3	N	98	151	1			30
							108	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	912	1	2524	3	N	43					73
							47	9									
*06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	890	1	3955	3	N	83					156
							91	9									
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	914	1	2911	3	N	39	159	1			36
							43	9									
*08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	905	1	1087	3	N	27					63
							30	9									
*09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	888	1	3593	3	N	61					124
							67	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	908	1	1926	3	N	45	159	1			10
							50	9									
11	2100	X	1459	-0-	-641	-0-	873	1	573	3	N	12					22
							13	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	917	1	3621	3	N	64	76	1			10
							70	9									
01	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41					51
							45	9									
02	1960	X	819	-0-	-1141	-0-	812	1	7	9	N	6					57
03	2170	X	923	-0-	-1247	-0-	899	1	24	9	N	22					79

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	286	1	7878	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3100	-0-	-860	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2989	3									
12	8928	X	352	-0-	-8576	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
01	8804	X	101	-0-	-8703	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	303	1	8066	3	Y	-0-					-0-
*03	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	1508	1	19018	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

*04	13260	X	12246	-0-	-1014	-0-	36	1	12210	3	N	-0-					-0-
*05	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	42	1	12532	3	N	-0-					-0-
*06	12720	X	12156	-0-	-564	-0-	41	1	12115	3	N	-0-					-0-
*07	12989	X	12833	-0-	-156	-0-	64	1	12769	3	N	-0-					-0-
*08	12772	X	12745	-0-	-27	-0-	65	1	12680	3	N	-0-					-0-
*09	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	61	1	11966	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12434	-0-	-400	-0-	61	1	12373	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	11978	-0-	-442	-0-	58	1	11920	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	60	1	12154	3	N	-0-					-0-
01	12741	X	12168	-0-	-573	-0-	61	1	12107	3	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	53	1	10890	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	62	1	11735	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1219	1	13353	2	N	-0-			-0-
*11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	1085	1	13269	2	N	-0-			-0-
*12	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	1008	1	16103	2	N	-0-			-0-
*01	14570	X	13418	-0-	-1152	-0-	848	1	12570	2	N	-0-			-0-
02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	910	1	12965	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	13623	-0-	-3489	-0-	1321	1	12302	2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	6200	X	1064	-0-	-5136	-0-	199	1	865	2	N	-0-			-0-
*11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	916	1	5185	2	N	-0-			-0-
*12	9641	X	4827	-0-	-4814	-0-	774	1	4053	2	N	-0-			-0-
*01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4315	2	N	-0-			-0-
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	765	1	5788	2	N	-0-			-0-
*03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	789	1	6364	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

10	4681	X	469	-0-	-4212	-0-	182	1	287	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			-0-
*12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
*01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	562	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	774	1	4867	2	N	-0-			-0-
*03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	950	1	6239	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	631	1	15797	2	N	-0-			-0-
*11	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	656	1	14579	2	N	-0-			-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	602	1	15029	2	N	-0-			-0-
01	15593	X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

10	10943	X	10227	-0-	-716	-0-	393	1	9834	2	N	-0-			-0-
*11	10230	X	9649	-0-	-581	-0-	416	1	9233	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	390	1	9739	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

10	9579	X	8985	-0-	-594	-0-	345	1	8640	2	N	-0-			-0-
*11	8970	X	8609	-0-	-361	-0-	371	1	8238	2	N	-0-			-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8574	2	N	-0-			-0-
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-			-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	2	N	-0-			-0-
*03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	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 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
10	11687	X	10939	-0-	-748	-0-	420	1	10519	2	N	-0-					-0-
*11	10920	X	10483	-0-	-437	-0-	452	1	10031	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	409	1	10202	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	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
10	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	474	1	11860	2	N	-0-					-0-
*11	12000	X	11907	-0-	-93	-0-	513	1	11394	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	12183	-0-	-217	-0-	469	1	11714	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	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
10	11842	X	10955	-0-	-887	-0-	421	1	10534	2	N	-0-					-0-
*11	11100	X	10467	-0-	-633	-0-	451	1	10016	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10673	-0-	-580	-0-	411	1	10262	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	2	N	-0-					-0-
*03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	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
10	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	170	1	4245	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	4013	-0-	-1237	-0-	173	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4314	-0-	-677	-0-	167	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	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
*04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	390	1	6	2	Y	-0-					1
							11161	3									
*05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	379	1	10709	3	Y	-0-					1
*06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	384	1	10714	3	Y	-0-					1
*07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	400	1	10977	3	Y	-0-					1
*08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	408	1	10778	3	Y	-0-					1
*09	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	293	1	7562	3	Y	-0-					1
*10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	393	1	10828	3	Y	-0-					1
*11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	436	1	6	2	Y	-0-					1
							11786	3									
*12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	385	1	22	2	Y	-0-					1
							10364	3									
*01	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	370	1	10	2	Y	-0-					1
							9504	3									
02	9492	X	9448	-0-	-44	-0-	342	1	9106	3	Y	-0-					1
*03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	385	1	10471	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21960	X	16374	-0-	-5586	-0-	552	1	8	2	Y	-0-					30
							15814	3									
*05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	576	1	16258	3	Y	-0-					30
*06	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	572	1	15954	3	Y	-0-					30
*07	16926	X	16755	-0-	-171	-0-	589	1	16166	3	Y	-0-					30
*08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	622	1	16429	3	Y	-0-					30
*09	16410	X	13568	-0-	-2842	-0-	506	1	13062	3	Y	-0-					30
*10	16957	X	10989	-0-	-5968	-0-	385	1	10604	3	Y	-0-					30
*11	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	Y	-0-					30
							15929	3									
*12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					30
							18254	3									
*01	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	717	1	20	2	Y	-0-					30
							18454	3									
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	633	1	16833	3	Y	-0-					30
*03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	678	1	18415	3	Y	8					38
							9	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	140298	X	48338	-0-	-91960	-0-	1630	1	22	2	Y	-0-					-0-
							46686	3									
*05	68603	X	44851	-0-	-23752	-0-	1534	1	43317	3	Y	-0-					-0-
*06	44970	X	40177	-0-	-4793	-0-	1392	1	38785	3	Y	-0-					-0-
*07	46469	X	38360	-0-	-8109	-0-	1349	1	37011	3	Y	-0-					-0-
*08	46469	X	36771	-0-	-9698	-0-	1342	1	35429	3	Y	-0-					-0-
*09	44970	X	33236	-0-	-11734	-0-	1240	1	31996	3	Y	-0-					-0-
*10	44857	X	33314	-0-	-11543	-0-	1167	1	32147	3	Y	-0-					-0-
*11	40170	X	30413	-0-	-9757	-0-	1085	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29312	3									
*12	35960	X	29963	-0-	-5997	-0-	1071	1	62	2	Y	-0-					-0-
							28830	3									
*01	35960	X	29001	-0-	-6959	-0-	1198	1	30	2	Y	-0-					-0-
							27773	3									
02	32060	X	26650	-0-	-5410	-0-	966	1	25684	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	27246	-0-	-6637	-0-	967	1	26278	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
*03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	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
10	8711	X	5404	-0-	-3307	-0-	702	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	6112	-0-	-1568	-0-	685	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	6322	-0-	-1614	-0-	702	1	5620	3	N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	720	1	5888	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5404	-0-	-308	-0-	672	1	4732	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5452	-0-	-872	-0-	744	1	4708	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3453	-0-	-131	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	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
10	21018	X	17206	-0-	-3812	-0-	661	1	16545	2	N	-0-					-0-
*11	19560	X	17688	-0-	-1872	-0-	762	1	16926	2	N	-0-					-0-
12	20181	X	18334	-0-	-1847	-0-	706	1	17628	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-					-0-
*03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	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
*04	159220	X	38780	-0-	-120440	-0-	1308	1	18	2	Y	-0-					-0-
							37454	3									
*05	112871	X	33909	-0-	-78962	-0-	1159	1	32750	3	Y	-0-					-0-
*06	52620	X	29129	-0-	-23491	-0-	1010	1	28119	3	Y	-0-					-0-
*07	54374	X	26974	-0-	-27400	-0-	948	1	26026	3	Y	-0-					-0-
*08	49228	X	25325	-0-	-23903	-0-	924	1	24401	3	Y	-0-					-0-
*09	38790	X	22980	-0-	-15810	-0-	857	1	22123	3	Y	-0-					-0-
*10	33914	X	23171	-0-	-10743	-0-	812	1	22359	3	Y	-0-					-0-
*11	29130	X	20143	-0-	-8987	-0-	719	1	12	2	Y	-0-					-0-
							19412	3									
*12	24738	X	19732	-0-	-5006	-0-	913	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18779	3									
*01	24738	X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17774	3									
02	21112	X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8					8
							9	9									

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
10	18166	X	17447	-0-	-719	-0-	670	1	16777	2	N	-0-					-0-
*11	17580	X	17061	-0-	-519	-0-	735	1	16326	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	17750	-0-	-261	-0-	684	1	17066	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11730	X	10831	-0-	-899	-0-	47	1	10784	3	N	-0-					-0-
*05	12121	X	10991	-0-	-1130	-0-	55	1	10936	3	N	-0-					-0-
*06	12270	X	10479	-0-	-1791	-0-	54	1	10425	3	N	-0-					-0-
*07	12679	X	11269	-0-	-1410	-0-	57	1	11212	3	N	-0-					-0-
*08	12679	X	10904	-0-	-1775	-0-	55	1	10849	3	N	-0-					-0-
*09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	56	1	10967	3	N	-0-					-0-
10	11284	X	11202	-0-	-82	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
11	10920	X	10263	-0-	-657	-0-	50	1	10213	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10766	-0-	-394	-0-	53	1	10713	3	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5963	-0-	-330	-0-	866	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5597	-0-	-493	-0-	836	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	836	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23520	X	20804	-0-	-2716	-0-	91	1	20713	3	N	-0-					-0-
*05	22320	X	22269	-0-	-51	-0-	112	1	22157	3	N	-0-					-0-
*06	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	125	1	24272	3	N	-0-					-0-
*07	23281	X	21551	-0-	-1730	-0-	108	1	21443	3	N	-0-					-0-
*08	23281	X	20553	-0-	-2728	-0-	104	1	20449	3	N	-0-					-0-
*09	24390	X	21718	-0-	-2672	-0-	109	1	21609	3	N	-0-					-0-
10	25203	X	20786	-0-	-4417	-0-	101	1	20685	3	N	-0-					-0-
11	24390	X	21031	-0-	-3359	-0-	101	1	20930	3	N	-0-					-0-
12	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	110	1	22320	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	38	1	8581	3	N	27					51
							30	9									
*05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	45	1	8940	3	N	23					74
							25	9									
*06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	44	1	8603	3	N	5					79
							6	9									
*07	8928	X	8102	-0-	-826	-0-	41	1	8060	3	N	1					80
							1	9									
*08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	46	1	9130	3	N	19					99
							21	9									
*09	8730	X	6622	-0-	-2108	-0-	33	1	6581	3	N	7					106
							8	9									
10	9021	X	7682	-0-	-1339	-0-	37	1	7626	3	N	17					123
							19	9									
11	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	37	1	7559	3	N	17					140
							19	9									
12	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	39	1	7973	3	N	29	47	1			122
							32	9									
01	9083	X	7759	-0-	-1324	-0-	39	1	7701	3	N	17					139
							19	9									
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	38	1	7720	3	N	17	57	1			99
							19	9									
*03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	45	1	8522	3	N	-0-					99

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
10	15748	X	13917	-0-	-1831	-0-	535	1	13382	2	N	-0-					-0-
*11	14520	X	13370	-0-	-1150	-0-	576	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13801	-0-	-211	-0-	532	1	13269	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13464	-0-	-548	-0-	458	1	13006	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12248	-0-	-380	-0-	395	1	11853	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	13121	-0-	-798	-0-	428	1	12693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	15004	X	13860	-0-	-1144	-0-	533	1	13327	2	N	-0-			-0-
*11	14340	X	14309	-0-	-31	-0-	616	1	13693	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	14522	-0-	-296	-0-	560	1	13962	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	13738	-0-	-1080	-0-	467	1	13271	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12325	-0-	-1115	-0-	397	1	11928	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	449	1	13316	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

10	11966	X	10309	-0-	-1657	-0-	347	1	9962	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	9208	-0-	-2072	-0-	303	1	8905	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	9733	-0-	-1923	-0-	325	1	9408	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	9262	-0-	-2394	-0-	305	1	8957	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	8654	-0-	-726	-0-	284	1	8370	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	254	1	7431	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

10	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	481	1	12048	2	N	-0-			-0-
*11	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	517	1	11483	2	N	-0-			-0-
12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	483	1	12060	2	N	-0-			-0-
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	439	1	12462	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10865	-0-	-335	-0-	350	1	10515	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11896	-0-	-504	-0-	388	1	11508	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

10	9951	X	9504	-0-	-447	-0-	365	1	9139	2	N	-0-			-0-
*11	9480	X	9029	-0-	-451	-0-	389	1	8640	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	9145	-0-	-558	-0-	352	1	8793	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	310	1	8798	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8403	-0-	-221	-0-	270	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9137	-0-	-380	-0-	298	1	8839	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

10	7812	X	6851	-0-	-961	-0-	263	1	6588	2	N	-0-			-0-
*11	7500	X	6614	-0-	-886	-0-	285	1	6329	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	274	1	6839	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

10	7998	X	7587	-0-	-411	-0-	292	1	7295	2	N	-0-			-0-
*11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	332	1	7364	2	N	-0-			-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	297	1	7433	2	N	-0-			-0-
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-			-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-			-0-
*03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

10	16058	X	15107	-0-	-951	-0-	580	1	14527	2	N	-0-			-0-
*11	15540	X	9887	-0-	-5653	-0-	426	1	9461	2	N	-0-			-0-
*12	12338	X	5053	-0-	-7285	-0-	195	1	4858	2	N	-0-			-0-
*01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-			-0-
02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-			-0-
*03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	17980	X	13720	-0-	-4260	-0-	1213	1	12507	2	N	-0-					-0-
*11	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	1378	1	15268	2	N	-0-					-0-
*12	16833	X	11007	-0-	-5826	-0-	996	1	10011	2	N	-0-					-0-
*01	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-					-0-
02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-					-0-
*03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	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
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8579	2	N	-0-					-0-
*11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	424	1	9407	2	N	-0-					-0-
*12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	448	1	11187	2	N	-0-					-0-
*01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-					-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-					-0-
*03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	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
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	336	1	8411	2	N	-0-					-0-
*11	8310	X	7398	-0-	-912	-0-	319	1	7079	2	N	-0-					-0-
*12	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	329	1	8208	2	N	-0-					-0-
*01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	13892	-0-	-244	-0-	468	1	13424	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	429	1	12604	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13351	-0-	-630	-0-	446	1	12905	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	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
10	6510	X	106	-0-	-6404	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	27	-0-	-6273	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	366	-0-	-4036	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	166	1	4711	2	N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-					-0-
*03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	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
10	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	884	1	22116	2	N	-0-					-0-
*11	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	976	1	21680	2	N	-0-					-0-
12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	907	1	22642	2	N	-0-					-0-
01	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	788	1	22401	2	N	-0-					-0-
02	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	683	1	20503	2	N	-0-					-0-
*03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	751	1	22284	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
10	16213	X	63	-0-	-16150	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
*11	15570	X	706	-0-	-14864	-0-	184	1	522	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	6679	-0-	-4729	-0-	740	1	5939	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	400	-0-	-11008	-0-	400	1			N	-0-					-0-
02	6748	X	749	-0-	-5999	-0-	749	1			N	-0-					-0-
03	6665	X	2434	-0-	-4231	-0-	215	1	2219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	856	1	21417	2	N	-0-			-0-
*11	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	915	1	20333	2	N	-0-			-0-
12	22630	X	21724	-0-	-906	-0-	837	1	20887	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	20755	-0-	-1875	-0-	706	1	20049	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	19520	-0-	-920	-0-	629	1	18891	2	N	-0-			-0-
03	22258	X	20572	-0-	-1686	-0-	671	1	19901	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	21505	-0-	-846	-0-	826	1	20679	2	N	-0-			-0-
*11	21420	X	20381	-0-	-1039	-0-	878	1	19503	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	20777	-0-	-1171	-0-	801	1	19976	2	N	-0-			-0-
01	21948	X	20763	-0-	-1185	-0-	706	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	18397	-0-	-1035	-0-	593	1	17804	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19765	-0-	-1749	-0-	644	1	19121	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	25680	X	24807	-0-	-873	-0-	108	1	24699	3	N	-0-			-0-
*05	26319	X	25492	-0-	-827	-0-	128	1	25364	3	N	-0-			-0-
*06	25410	X	24500	-0-	-910	-0-	125	1	24375	3	N	-0-			-0-
*07	26040	X	25847	-0-	-193	-0-	130	1	25717	3	N	-0-			-0-
*08	25699	X	25645	-0-	-54	-0-	130	1	25515	3	N	-0-			-0-
*09	24810	X	24504	-0-	-306	-0-	123	1	24381	3	N	-0-			-0-
10	25854	X	24667	-0-	-1187	-0-	120	1	24547	3	N	-0-			-0-
11	25020	X	23781	-0-	-1239	-0-	115	1	23666	3	N	-0-			-0-
12	25637	X	24715	-0-	-922	-0-	121	1	24594	3	N	-0-			-0-
01	25637	X	24792	-0-	-845	-0-	124	1	24668	3	N	-0-			-0-
02	22876	X	22268	-0-	-608	-0-	108	1	22160	3	N	-0-			-0-
03	24707	X	23625	-0-	-1082	-0-	124	1	23501	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	10852	-0-	-928	-0-	417	1	10435	2	N	-0-			-0-
*11	11400	X	11055	-0-	-345	-0-	476	1	10579	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9166	-0-	-2056	-0-	892	1	8274	2	N	-0-			-0-
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	463	1	13154	2	N	-0-			-0-
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	385	1	11567	2	N	-0-			-0-
*03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	383	1	11355	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-			-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3			N	-0-			-0-
12	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	9206	3			N	-0-			-0-
01	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	3			N	-0-			-0-
02	8456	X	7911	-0-	-545	-0-	7911	3			N	-0-			-0-
03	9207	X	8493	-0-	-714	-0-	8493	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11235	3			N	-0-			-0-
11	12270	X	10036	-0-	-2234	-0-	10036	3			N	-0-			-0-
12	12400	X	10164	-0-	-2236	-0-	10164	3			N	-0-			-0-
01	11532	X	9720	-0-	-1812	-0-	9720	3			N	-0-			-0-
02	10332	X	8911	-0-	-1421	-0-	8911	3			N	-0-			-0-
03	11222	X	9590	-0-	-1632	-0-	9590	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11567	-0-	-709	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	11210	-0-	-756	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	11276	-0-	-690	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	10595	-0-	-17	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
*03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	402	1	10050	2	N	-0-					-0-
*11	9840	X	9799	-0-	-41	-0-	422	1	9377	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	367	1	9140	2	N	-0-					-0-
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	342	1	9724	2	N	-0-					-0-
02	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	309	1	9292	2	N	-0-					-0-
*03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	339	1	10061	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	14181	-0-	-761	-0-	545	1	13636	2	N	-0-					-0-
*11	14220	X	13625	-0-	-595	-0-	587	1	13038	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	13685	-0-	-637	-0-	527	1	13158	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13290	-0-	-970	-0-	452	1	12838	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12176	-0-	-648	-0-	392	1	11784	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	12760	-0-	-1407	-0-	416	1	12344	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
10	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	814	1	20383	2	N	-0-					-0-
*11	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	862	1	19140	2	N	-0-					-0-
12	20212	X	19492	-0-	-720	-0-	751	1	18741	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18516	-0-	-2657	-0-	630	1	17886	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	14033	-0-	-5091	-0-	453	1	13580	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	15079	-0-	-6094	-0-	492	1	14587	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20100	X	18938	-0-	-1162	-0-	55	1	18883	3	N	-0-					-0-
*05	20615	X	19319	-0-	-1296	-0-	65	1	19254	3	N	-0-					-0-
*06	19830	X	18583	-0-	-1247	-0-	63	1	18520	3	N	-0-					-0-
*07	20057	X	19166	-0-	-891	-0-	64	1	19102	3	N	-0-					-0-
*08	19809	X	19183	-0-	-626	-0-	65	1	19118	3	N	-0-					-0-
*09	18930	X	18061	-0-	-869	-0-	61	1	18000	3	N	-0-					-0-
10	19313	X	18746	-0-	-567	-0-	61	1	18685	3	N	-0-					-0-
11	18570	X	17995	-0-	-575	-0-	58	1	17937	3	N	-0-					-0-
12	19189	X	18376	-0-	-813	-0-	60	1	18316	3	N	-0-					-0-
01	19189	X	18337	-0-	-852	-0-	61	1	18276	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	16445	-0-	-495	-0-	80	1	16365	3	N	-0-					-0-
03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	93	1	17739	3	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
10	21638	X	21510	-0-	-128	-0-	826	1	20684	2	N	-0-					-0-
*11	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	953	1	21179	2	N	-0-					-0-
12	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	886	1	22122	2	N	-0-					-0-
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	747	1	21236	2	N	-0-					-0-
02	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	642	1	19290	2	N	-0-					-0-
*03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	733	1	21760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7781	X	98	-0-	-7683	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	87	-0-	-6423	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	1065	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1126	1	7262	2	N	-0-					-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1047	1	7075	2	N	-0-					-0-
*03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	898	1	7520	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	44	1	9994	3	Y	15	2	1			39
							17	9									
*05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	48	1	9427	3	Y	8					47
							9	9									
*06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	67	1	9767	3	Y	13					60
							14	9									
*07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	67	1	9940	3	Y	10					70
							11	9									
*08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	66	1	9692	3	Y	13					83
							14	9									
*09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	62	1	9119	3	Y	7					90
							8	9									
10	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	62	1	9453	3	Y	13					103
							14	9									
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	59	1	9037	3	Y	9					112
							10	9									
12	9951	X	8980	-0-	-971	-0-	59	1	8903	3	Y	16					128
							18	9									
01	9765	X	7348	-0-	-2417	-0-	49	1	7288	3	Y	10					138
							11	9									
02	8596	X	7819	-0-	-777	-0-	50	1	7752	3	Y	15	122	1			31
							17	9									
03	9517	X	8369	-0-	-1148	-0-	58	1	8310	3	Y	1					32
							1	9									

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
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	8990	X	5987	-0-	-3003	-0-	1157	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4820	3									
01	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1442	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11473	3									
02	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	1460	1	16064	3	Y	-0-					-0-
*03	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	1333	1	15854	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
10	6634	X	364	-0-	-6270	-0-	187	1	177	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
*12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
*01	4557	X	1731	-0-	-2826	-0-	744	1	987	2	N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	847	1	2810	2	N	-0-					-0-
*03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1015	1	4850	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-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15390	X	14805	-0-	-585	-0-	65	1	14740	3	Y	-0-					-0-
*05	15903	X	15155	-0-	-748	-0-	76	1	15079	3	Y	-0-					-0-
*06	15420	X	13831	-0-	-1589	-0-	71	1	13760	3	Y	-0-					-0-
*07	15934	X	14977	-0-	-957	-0-	75	1	14902	3	Y	-0-					-0-
*08	15655	X	14023	-0-	-1632	-0-	71	1	13952	3	Y	-0-					-0-
*09	14820	X	14229	-0-	-591	-0-	72	1	14157	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	14046	-0-	-1113	-0-	68	1	13978	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	14008	-0-	-482	-0-	68	1	13940	3	Y	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	73	1	14839	3	Y	-0-					-0-
01	14415	X	13989	-0-	-426	-0-	70	1	13919	3	Y	-0-					-0-
02	13020	X	10607	-0-	-2413	-0-	51	1	10556	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	71	1	13482	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16980	X	2822	-0-	-14158	-0-	12	1	2810	3	N	-0-					-0-
*05	16833	X	4670	-0-	-12163	-0-	889	1	3781	3	N	-0-					-0-
*06	16290	X	745	-0-	-15545	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
*07	16833	X	5331	-0-	-11502	-0-	1228	1	4103	3	N	-0-					-0-
*08	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	96	1	18844	3	N	-0-					-0-
*09	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	87	1	17143	3	N	-0-					-0-
10	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	78	1	15899	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	15197	-0-	-3133	-0-	73	1	15124	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	15302	-0-	-3639	-0-	75	1	15227	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	15001	-0-	-3940	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	70	1	14430	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	14952	-0-	-1013	-0-	78	1	14874	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	20	1	4468	3	N	-0-					-0-
*05	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	25	1	4898	3	N	-0-					-0-
*06	5520	X	4825	-0-	-695	-0-	25	1	4800	3	N	-0-					-0-
*07	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	25	1	4995	3	N	-0-					-0-
*08	5704	X	5009	-0-	-695	-0-	25	1	4984	3	N	-0-					-0-
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	24	1	4830	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	24	1	4932	3	N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	24	1	4859	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	24	1	4776	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4418	-0-	-146	-0-	21	1	4397	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	25	1	4691	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
10	12307	X	7664	-0-	-4643	-0-	945	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	9568	-0-	-2342	-0-	980	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	905	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1013	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	898	1	8974	2	N	-0-					-0-
*03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	1028	1	12394	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 #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17280	X	16042	-0-	-1238	-0-	70	1	15941	3	N	28					57
							31	9									
*05	17515	X	15805	-0-	-1710	-0-	79	1	15678	3	N	44					101
							48	9									
*06	16410	X	15946	-0-	-464	-0-	81	1	15815	3	N	45					146
							50	9									
*07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	88	1	17339	3	N	43					189
							47	9									
*08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	89	1	17482	3	N	30					219
							33	9									
*09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	84	1	16617	3	N	32	186	1			65
							35	9									
10	17484	X	16603	-0-	-881	-0-	81	1	16522	3	N	-0-					65
11	17040	X	15778	-0-	-1262	-0-	76	1	15640	3	Y	56	101	1			20
							62	9									
12	17608	X	16691	-0-	-917	-0-	82	1	16583	3	Y	24	3	1			41
							26	9									
01	17608	X	16681	-0-	-927	-0-	83	1	16542	3	Y	51					92
							56	9									
02	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	72	1	14880	3	Y	45					137
							50	9									
03	16678	X	16575	-0-	-103	-0-	87	1	16430	3	Y	53					190
							58	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

10	13671	X	13454	-0-	-217	-0-	517	1	12937	2	N	-0-					-0-
*11	13170	X	13026	-0-	-144	-0-	561	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	518	1	12946	2	N	-0-					-0-
01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	459	1	13027	2	N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12880	-0-	-295	-0-	420	1	12460	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

*04	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	726	1	5059	3	N	4					79
							4	9									
*05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	756	1	6384	3	N	7					86
							8	9									
*06	5970	X	4898	-0-	-1072	-0-	773	1	4122	3	N	3					89
							3	9									
07	6169	X	2260	-0-	-3909	-0-	994	1	1264	3	N	2					91
							2	9									
*08	7161	X	6267	-0-	-894	-0-	798	1	5469	3	N	-0-					91
*09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	812	1	6044	3	N	-0-					91
10	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	818	1	6036	3	N	5					96
							6	9									
11	6060	X	4089	-0-	-1971	-0-	616	1	3473	3	N	-0-					96
12	7099	X	4959	-0-	-2140	-0-	804	1	4155	3	N	-0-					96
01	7099	X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3					99
							3	9									
02	6412	X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2					101
							2	9									
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4					105
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	366	1	9149	2	N	-0-					-0-
*11	9930	X	9140	-0-	-790	-0-	394	1	8746	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8552	-0-	-1244	-0-	329	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

10	7378	X	6689	-0-	-689	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5832	-0-	-108	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

*04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	41	1	9321	3	N	38					207
							42	9									
*05	9548	X	9401	-0-	-147	-0-	47	1	9326	3	N	25	189	1			43
							28	9									
*06	9240	X	8014	-0-	-1226	-0-	41	1	7947	3	N	24					67
							26	9									
*07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	49	1	9709	3	N	22					89
							24	9									
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	51	1	9966	3	N	16					105
							18	9									
*09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	49	1	9600	3	N	31					136
							34	9									
10	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	N	26					162
							29	9									
11	9240	X	9163	-0-	-77	-0-	44	1	9113	3	N	5					167
							6	9									
12	10044	X	9662	-0-	-382	-0-	47	1	9531	3	N	76	140	1			103
							84	9									
01	10044	X	9100	-0-	-944	-0-	45	1	9022	3	N	30					133
							33	9									
02	9044	X	8309	-0-	-735	-0-	40	1	8236	3	N	30	128	1			35
							33	9									
03	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	48	1	9132	3	N	3					38
							3	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

10	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	798	1	3744	3	Y	-0-					28
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					28
							4020	3									
12	4092	X	1821	-0-	-2271	-0-	748	1	2	2	Y	-0-					28
							1071	3									
01	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					28
							702	3									
02	3696	X	1354	-0-	-2342	-0-	697	1	657	3	Y	-0-					28
03	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	179984	X	53385	-0-	-126599	-0-	1800	1	24	2	N	-0-					-0-
							51561	3									
*05	68076	X	52456	-0-	-15620	-0-	1793	1	50663	3	N	-0-					-0-
*06	65880	X	48260	-0-	-17620	-0-	1672	1	46588	3	N	-0-					-0-
*07	68076	X	48094	-0-	-19982	-0-	1690	1	46404	3	N	-0-					-0-
*08	59954	X	46677	-0-	-13277	-0-	1703	1	44974	3	N	-0-					-0-
*09	53400	X	29933	-0-	-23467	-0-	1116	1	28817	3	N	-0-					-0-
*10	52452	X	44272	-0-	-8180	-0-	1551	1	42721	3	N	-0-					-0-
*11	48270	X	39074	-0-	-9196	-0-	1394	1	22	2	N	-0-					-0-
							37658	3									
*12	45632	X	37829	-0-	-7803	-0-	1353	1	78	2	N	-0-					-0-
							36398	3									
*01	45632	X	37341	-0-	-8291	-0-	1397	1	38	2	N	-0-					-0-
							35906	3									
02	40236	X	33316	-0-	-6920	-0-	1207	1	32109	3	N	-0-					-0-
03	44547	X	35514	-0-	-9033	-0-	1261	1	34253	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
*04	129315	X	32954	-0-	-96361	-0-	1111	1	14	2	N	-0-					-0-
							31829	3									
*05	108531	X	29310	-0-	-79221	-0-	1002	1	28308	3	N	-0-					-0-
*06	105030	X	25226	-0-	-79804	-0-	874	1	24352	3	N	-0-					-0-
*07	108531	X	23339	-0-	-85192	-0-	820	1	22519	3	N	-0-					-0-
*08	41571	X	21546	-0-	-20025	-0-	786	1	20760	3	N	-0-					-0-
*09	32940	X	18757	-0-	-14183	-0-	700	1	18057	3	N	-0-					-0-
*10	29295	X	18248	-0-	-11047	-0-	639	1	17609	3	N	-0-					-0-
*11	25230	X	16991	-0-	-8239	-0-	606	1	10	2	N	-0-					-0-
							16375	3									
*12	21266	X	16289	-0-	-4977	-0-	583	1	34	2	N	-0-					-0-
							15672	3									
*01	21266	X	15217	-0-	-6049	-0-	569	1	16	2	N	-0-					-0-
							14632	3									
02	18088	X	13835	-0-	-4253	-0-	502	1	13333	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	14728	-0-	-3841	-0-	522	1	14205	3	N	1					1
							1	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	103356	X	23075	-0-	-80281	-0-	779	1	10	2	N	-0-					-0-
							22286	3									
*05	56947	X	20954	-0-	-35993	-0-	716	1	20238	3	N	-0-					-0-
*06	55110	X	18183	-0-	-36927	-0-	630	1	17553	3	N	-0-					-0-
*07	56947	X	16817	-0-	-40130	-0-	591	1	16226	3	N	-0-					-0-
*08	29047	X	15792	-0-	-13255	-0-	576	1	15216	3	N	-0-					-0-
*09	23070	X	13867	-0-	-9203	-0-	518	1	13349	3	N	-0-					-0-
*10	20956	X	13573	-0-	-7383	-0-	475	1	13098	3	N	-0-					-0-
*11	18180	X	12493	-0-	-5687	-0-	446	1	6	2	N	-0-					-0-
							12041	3									
*12	15438	X	13650	-0-	-1788	-0-	488	1	28	2	N	-0-					-0-
							13134	3									
*01	15438	X	12555	-0-	-2883	-0-	469	1	12	2	N	-0-					-0-
							12074	3									
02	13384	X	11937	-0-	-1447	-0-	432	1	11505	3	N	-0-					-0-
03	13795	X	12483	-0-	-1312	-0-	443	1	12039	3	N	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	168283	X	45577	-0-	-122706	-0-	1536	1	22	2	N	-0-					-0-
							44019	3									
*05	121396	X	40704	-0-	-80692	-0-	1392	1	39312	3	N	-0-					-0-
*06	117480	X	35779	-0-	-81701	-0-	1239	1	34540	3	N	-0-					-0-
*07	121396	X	33307	-0-	-88089	-0-	1171	1	32136	3	N	-0-					-0-
*08	51956	X	31451	-0-	-20505	-0-	1148	1	30303	3	N	-0-					-0-
*09	45570	X	27914	-0-	-17656	-0-	1040	1	26874	3	N	-0-					-0-
*10	40703	X	27864	-0-	-12839	-0-	977	1	26887	3	N	-0-					-0-
*11	35790	X	25389	-0-	-10401	-0-	906	1	14	2	N	-0-					-0-
							24469	3									
*12	29822	X	24897	-0-	-4925	-0-	891	1	52	2	N	-0-					-0-
							23954	3									
*01	29822	X	24238	-0-	-5584	-0-	907	1	24	2	N	-0-					-0-
							23307	3									
02	26936	X	21309	-0-	-5627	-0-	772	1	20537	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	23277	-0-	-5057	-0-	827	1	22449	3	N	1					1
							1	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
*04	10680	X	10067	-0-	-613	-0-	44	1	10023	3	Y	-0-					19
*05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	74	1	14526	3	Y	-0-					19
*06	10950	X	9798	-0-	-1152	-0-	50	1	9735	3	Y	12					31
							13	9									
*07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	61	1	11996	3	Y	-0-	31	1			-0-
*08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	59	1	11606	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	56	1	11118	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	6726	-0-	-4589	-0-	33	1	6693	3	Y	-0-					-0-
11	10950	X	5354	-0-	-5596	-0-	255	1	5099	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9529	-0-	-2003	-0-	70	1	9459	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	9843	-0-	-1689	-0-	606	1	9237	3	Y	-0-					-0-
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	195	1	11230	3	Y	-0-					-0-
*03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	54	1	10183	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
*04	145268	X	38700	-0-	-106568	-0-	1304	1	18	2	N	-0-					-0-
							37378	3									
*05	101122	X	35576	-0-	-65546	-0-	1216	1	34360	3	N	-0-					-0-
*06	97860	X	31547	-0-	-66313	-0-	1092	1	30455	3	N	-0-					-0-
*07	101122	X	29251	-0-	-71871	-0-	1028	1	28223	3	N	-0-					-0-
*08	47616	X	27704	-0-	-19912	-0-	1011	1	26693	3	N	-0-					-0-
*09	38700	X	25888	-0-	-12812	-0-	966	1	24922	3	N	-0-					-0-
*10	35588	X	26973	-0-	-8615	-0-	945	1	26028	3	N	-0-					-0-
*11	31560	X	23333	-0-	-8227	-0-	832	1	12	2	N	-0-					-0-
							22489	3									
*12	26722	X	22760	-0-	-3962	-0-	814	1	47	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
*01	26722	X	21964	-0-	-4758	-0-	823	1	22	2	N	-0-					-0-
							21119	3									
02	23772	X	19203	-0-	-4569	-0-	696	1	18507	3	N	-0-					-0-
03	26133	X	20636	-0-	-5497	-0-	732	1	19895	3	N	8					8
							9	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 #: 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
*04	25320	X	24625	-0-	-695	-0-	107	1	24518	3	Y	-0-					-0-
*05	26195	X	25102	-0-	-1093	-0-	127	1	24975	3	Y	-0-					-0-
*06	25200	X	23702	-0-	-1498	-0-	121	1	23581	3	Y	-0-					-0-
*07	26040	X	12094	-0-	-13946	-0-	61	1	12033	3	Y	-0-					-0-
*08	25668	X	15678	-0-	-9990	-0-	79	1	15599	3	Y	-0-					-0-
*09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	130	1	25798	3	Y	-0-					-0-
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	123	1	25215	3	Y	-0-					-0-
11	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	117	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	121	1	24663	3	Y	-0-					-0-
01	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	123	1	24596	3	Y	-0-					-0-
02	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	106	1	21781	3	Y	-0-					-0-
*03	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	125	1	23708	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

*04	17730	X	12940	-0-	-4790	-0-	56	1	12884	3	N	-0-					-0-
*05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	68	1	13411	3	N	-0-					-0-
*06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	67	1	12985	3	N	-0-					-0-
*07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	69	1	13576	3	N	-0-					-0-
*08	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	69	1	13630	3	N	-0-					-0-
*09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	68	1	13423	3	N	-0-					-0-
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	77	1	15704	3	N	3					3
							3	9									
11	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	75	1	15556	3	N	-0-					3
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	77	1	15679	3	N	-0-					3
01	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	15924	3	N	-0-					3
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	67	1	13854	3	N	-0-					3
*03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	79	1	14984	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	5	1	1206	3	N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	N	-0-					-0-
*06	810	N	669	-0-	-141	-0-	3	1	666	3	N	-0-					-0-
*07	1178	N	542	-0-	-636	-0-	3	1	539	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	803	-0-	-34	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
*09	660	N	252	-0-	-408	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
11	780	N	208	-0-	-572	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	118	1	561	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

*04	12960	X	12290	-0-	-670	-0-	54	1	12236	3	N	-0-					-0-
*05	13392	X	12640	-0-	-752	-0-	64	1	12576	3	N	-0-					-0-
*06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	68	1	13277	3	N	-0-					-0-
*07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	69	1	13624	3	N	-0-					-0-
*08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	67	1	13146	3	N	-0-					-0-
*09	13350	X	13037	-0-	-313	-0-	66	1	12971	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	13359	-0-	-436	-0-	65	1	13294	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12793	-0-	-557	-0-	62	1	12731	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	63	1	12756	3	N	-0-					-0-
01	13454	X	13088	-0-	-366	-0-	65	1	13023	3	N	-0-					-0-
02	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	55	1	11195	3	N	-0-					-0-
03	13361	X	12301	-0-	-1060	-0-	64	1	12237	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
11	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9377	-0-	-871	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
*03	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6565	-0-	-937	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6112	-0-	-2468	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*03	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16530	X	14444	-0-	-2086	-0-	595	1	6	2	N	-0-					1
							13843	3									
*05	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	559	1	15782	3	N	-0-					1
*06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	584	1	16264	3	N	-0-					1
*07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	540	1	14821	3	N	-0-					1
*08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	622	1	16431	3	N	-0-					1
*09	16860	X	2890	-0-	-13970	-0-	108	1	2782	3	N	-0-					1
*10	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	694	1	13870	3	Y	-0-					1
*11	16860	X	15614	-0-	-1246	-0-	557	1	8	2	Y	-0-					-0-
							15049	3									
*12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	584	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15719	3									
*01	16182	X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15341	3									
02	14560	X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	176145	X	46813	-0-	-129332	-0-	1579	1	20	2	N	-0-					-0-
							45214	3									
*05	78678	X	45268	-0-	-33410	-0-	1547	1	43721	3	N	-0-					-0-
*06	76140	X	41358	-0-	-34782	-0-	1432	1	39926	3	N	-0-					-0-
*07	78678	X	34848	-0-	-43830	-0-	1225	1	33623	3	N	-0-					-0-
*08	62496	X	37133	-0-	-25363	-0-	1356	1	35777	3	N	-0-					-0-
*09	47010	X	27388	-0-	-19622	-0-	1022	1	26366	3	N	-0-					-0-
*10	45322	X	30563	-0-	-14759	-0-	1071	1	29492	3	Y	-0-					-0-
*11	41370	X	28497	-0-	-12873	-0-	1017	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27464	3									
*12	35247	X	28139	-0-	-7108	-0-	1007	1	58	2	Y	-0-					-0-
							27074	3									
*01	35247	X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-					-0-
							25159	3									
02	27636	X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-					-0-
03	30597	X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	223558	X	65373	-0-	-158185	-0-	2205	1	28	2	N	-0-					-0-
							63140	3									
*05	121768	X	61547	-0-	-60221	-0-	2104	1	59443	3	N	-0-					-0-
*06	117840	X	53862	-0-	-63978	-0-	1866	1	51996	3	N	-0-					-0-
*07	121768	X	51259	-0-	-70509	-0-	1801	1	49458	3	N	-0-					-0-
*08	74090	X	48023	-0-	-26067	-0-	1752	1	46271	3	N	-0-					-0-
*09	65370	X	44820	-0-	-20550	-0-	1671	1	43149	3	N	-0-					-0-
*10	61535	X	45557	-0-	-15978	-0-	1595	1	43962	3	N	-0-					-0-
*11	53850	X	39473	-0-	-14377	-0-	1408	1	22	2	N	-0-					-0-
							38043	3									
*12	46996	X	38599	-0-	-8397	-0-	1380	1	80	2	N	-0-					-0-
							37139	3									
*01	46996	X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-					-0-
							35620	3									
02	41160	X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-					-0-
03	44113	X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8					8
							9	9									

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	868	1	7253	2	N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	840	1	5149	2	N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	861	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-					-0-
*03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-					-0-

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
*04	11700	X	10086	-0-	-1614	-0-	44	1	10042	3	N	-0-					-0-
*05	11656	X	10576	-0-	-1080	-0-	53	1	10523	3	N	-0-					-0-
*06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	53	1	10297	3	N	-0-					-0-
*07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	54	1	10709	3	N	-0-					-0-
*08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	54	1	10541	3	N	-0-					-0-
*09	10350	X	10044	-0-	-306	-0-	51	1	9993	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	10313	-0-	-444	-0-	50	1	10263	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10088	-0-	-322	-0-	49	1	10039	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	49	1	9853	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21421	X	19133	-0-	-2288	-0-	202	1	18931	3	N	-0-					-0-
11	20730	X	19215	-0-	-1515	-0-	67	1	11	2	N	-0-					-0-
							19137	3									
12	21421	X	20119	-0-	-1302	-0-	148	1	43	2	N	-0-					-0-
							19928	3									
01	21421	X	19209	-0-	-2212	-0-	37	1	20	2	N	-0-					-0-
							19152	3									
02	17948	X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31620	X	19960	-0-	-11660	-0-	943	1	19017	2	N	-0-					-0-
*11	30210	X	8754	-0-	-21456	-0-	1073	1	7681	2	N	-0-					-0-
*12	28272	X	5463	-0-	-22809	-0-	823	1	4640	2	N	-0-					-0-
*01	28241	X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	23800	X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-
*03	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	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-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
*04	11580	X	10614	-0-	-966	-0-	46	1	10568	3	N	-0-					-0-
*05	11966	X	11037	-0-	-929	-0-	56	1	10981	3	N	-0-					-0-
*06	11220	X	10703	-0-	-517	-0-	55	1	10648	3	N	-0-					-0-
*07	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	56	1	11140	3	N	-0-					-0-
*08	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	55	1	10777	3	N	-0-					-0-
*09	10710	X	10084	-0-	-626	-0-	51	1	10033	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	53	1	10858	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10340	-0-	-490	-0-	50	1	10290	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10696	-0-	-495	-0-	52	1	10644	3	N	-0-					-0-
01	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-					-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	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
*04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	48	1	10979	3	N	-0-					-0-
*05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	58	1	11419	3	N	-0-					-0-
*06	10860	X	10805	-0-	-55	-0-	55	1	10750	3	N	-0-					-0-
*07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	58	1	11432	3	N	-0-					-0-
*08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	58	1	11451	3	N	-0-					-0-
*09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	56	1	11057	3	N	-0-					-0-
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	56	1	11386	3	N	-0-					-0-
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	54	1	11057	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	11222	-0-	-279	-0-	55	1	11167	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	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
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	461	1	11548	2	N	-0-					-0-
*11	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	484	1	10755	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9871	-0-	-421	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	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
*04	8580	X	8219	-0-	-361	-0-	723	1	7496	3	N	-0-					-0-
*05	8866	X	6816	-0-	-2050	-0-	744	1	6072	3	N	-0-					-0-
*06	8580	X	5885	-0-	-2695	-0-	717	1	5168	3	N	-0-					-0-
*07	8866	X	6805	-0-	-2061	-0-	726	1	6079	3	N	-0-					-0-
*08	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	745	1	6361	3	N	-0-					-0-
*09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	722	1	6959	3	N	-0-					-0-
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	685	1	8410	3	N	-0-					-0-
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	737	1	9722	3	N	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	714	1	8835	3	N	-0-					-0-
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-					-0-
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	12028	X	10851	-0-	-1177	-0-	417	1	10434	2	N	-0-					-0-
*11	11190	X	9582	-0-	-1608	-0-	413	1	9169	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	9592	-0-	-1971	-0-	369	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	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
10	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	356	1	8911	2	N	-0-					-0-
*11	9660	X	8803	-0-	-857	-0-	379	1	8424	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8983	-0-	-286	-0-	346	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	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
10	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5192	-0-	-808	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5251	-0-	-794	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4904	-0-	-955	-0-	4904	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
*04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	483	1	6	2	Y	-0-					1
							13829	3									
*05	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	568	1	16028	3	Y	-0-					1
*06	15900	X	15754	-0-	-146	-0-	546	1	15208	3	Y	-0-					1
*07	16430	X	12823	-0-	-3607	-0-	450	1	12373	3	Y	-0-					1
*08	16616	X	13138	-0-	-3478	-0-	480	1	12658	3	Y	-0-					1
*09	16080	X	9831	-0-	-6249	-0-	366	1	9465	3	Y	-0-					1
*10	16616	X	11132	-0-	-5484	-0-	390	1	10742	3	Y	-0-					1
*11	15750	X	6811	-0-	-8939	-0-	243	1	4	2	Y	-0-					-0-
							6564	3									
*12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	770	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19001	3									
*01	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-					-0-
							18431	3									
02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-					-0-
*03	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12990	X	9427	-0-	-3563	-0-	318	1	4	2	Y	-0-					-0-
							9105	3									
*05	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	400	1	11272	3	Y	-0-					-0-
*06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	413	1	11506	3	Y	-0-					-0-
*07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	456	1	12535	3	Y	-0-					-0-
*08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	496	1	13091	3	Y	-0-					-0-
*09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	364	1	9399	3	Y	-0-					-0-
*10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	404	1	11147	3	Y	-0-					-0-
*11	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	515	1	8	2	Y	-0-					-0-
							13900	3									
*12	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	509	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13704	3									
*01	12896	X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12170	3									
02	11648	X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12352	-0-	-1257	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
01	13609	X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	2445	-0-	-4313	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	3	2	6027	3	N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	14	2	6390	3	N	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-					-0-
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10389	-0-	-1546	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	9396	-0-	-2154	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11547	-0-	-543	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	11345	-0-	-776	-0-	11345	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	10322	-0-	-570	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
03	11532	X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8580	X	740	-0-	-7840	-0-	268	1	472	3	Y	-0-					1
*05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	74	1	132	3	Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	Y	-0-					1
*08	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	782	1	20637	3	Y	-0-					1
*09	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	627	1	16198	3	Y	-0-					1
*10	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	837	1	23078	3	Y	-0-					1
*11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	747	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20179	3									
*12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	767	1	44	2	Y	-0-					-0-
							20641	3									
*01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-					-0-
							20157	3									
02	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-					-0-
*03	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

10	28768	X	26277	-0-	-2491	-0-	1010	1	25267	2	N	-0-					-0-
*11	27240	X	25082	-0-	-2158	-0-	1081	1	24001	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	26399	-0-	-1749	-0-	1017	1	25382	2	N	-0-					-0-
01	28148	X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

10	14229	X	13318	-0-	-911	-0-	512	1	12806	2	N	-0-					-0-
*11	13380	X	12063	-0-	-1317	-0-	520	1	11543	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	475	1	11871	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	13033	-0-	-111	-0-	443	1	12590	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11387	-0-	-485	-0-	367	1	11020	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12283	-0-	-861	-0-	400	1	11883	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

10	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	813	1	20346	2	N	-0-					-0-
*11	20460	X	20436	-0-	-24	-0-	880	1	19556	2	N	-0-					-0-
12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	873	1	21779	2	N	-0-					-0-
01	22413	X	21921	-0-	-492	-0-	745	1	21176	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	19448	-0-	-404	-0-	627	1	18821	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	21629	-0-	-970	-0-	705	1	20924	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

10	10354	X	10296	-0-	-58	-0-	62	1	10234	3	N	-0-					67
11	9990	X	9530	-0-	-460	-0-	54	1	5	2	N	-0-					67
							9471	3									
12	9765	X	8645	-0-	-1120	-0-	46	1	18	2	N	-0-					67
							8581	3									
01	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	56	1	9	2	N	-0-					67
							8987	3									
02	9296	X	8223	-0-	-1073	-0-	47	1	8176	3	N	-0-					67
03	10292	X	8840	-0-	-1452	-0-	49	1	8791	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

*04	11730	X	11078	-0-	-652	-0-	48	1	11030	3	N	-0-					22
*05	12121	X	11608	-0-	-513	-0-	59	1	11549	3	N	-0-					22
*06	11730	X	11010	-0-	-720	-0-	56	1	10954	3	N	-0-					22
*07	12121	X	11935	-0-	-186	-0-	60	1	11875	3	N	-0-					22
*08	12121	X	11651	-0-	-470	-0-	59	1	11592	3	N	-0-					22
*09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	49	1	9739	3	N	-0-					22
10	11935	X	9043	-0-	-2892	-0-	44	1	8999	3	N	-0-					22
11	11550	X	9464	-0-	-2086	-0-	46	1	9418	3	N	-0-					22
12	11780	X	9352	-0-	-2428	-0-	590	1	8762	3	N	-0-					22
01	11656	X	7177	-0-	-4479	-0-	702	1	6475	3	N	-0-					22
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	600	1	8593	3	N	-0-					22
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	733	1	8347	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

10	12090	X	5938	-0-	-6152	-0-	417	1	5521	2	N	-0-					-0-
*11	11700	X	9582	-0-	-2118	-0-	440	1	9142	2	N	-0-					-0-
*12	13640	X	12021	-0-	-1619	-0-	463	1	11558	2	N	-0-					-0-
*01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	501	1	14224	2	N	-0-					-0-
02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	445	1	13374	2	N	-0-					-0-
*03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	557	1	16530	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

*04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	53	1	12086	3	N	-0-					42
*05	11842	X	5631	-0-	-6211	-0-	363	1	5268	3	N	-0-					42
*06	11460	X	535	-0-	-10925	-0-	535	1			N	-0-					42
*07	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42
*08	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42
*09	11520	X	280	-0-	-11240	-0-	280	1			N	-0-					42
10	5642	X	558	-0-	-5084	-0-	558	1			N	-0-					42
11	540	X	38	-0-	-502	-0-	38	1			N	-0-					42
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	711	1	58	3	N	-0-					42
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	928	1	663	3	N	-0-					42
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					42
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	1			N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

*04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	48	1	11055	3	N	-0-					21
*05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	51	1	10002	3	N	-0-					21
*06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	192	1	9566	3	N	-0-					21
*07	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	377	1	16305	3	N	-0-					21
*08	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	367	1	14192	3	N	-0-					21
*09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	325	1	8808	3	N	-0-					21
10	9393	X	5101	-0-	-4292	-0-	25	1	5076	3	N	-0-					21
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					21
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
02	8512	X	448	-0-	-8064	-0-	448	1			N	-0-					21
03	5115	X	421	-0-	-4694	-0-	421	1			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	723	1	10	2	Y	-0-					1
							20710	3									
*05	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	786	1	22222	3	Y	-0-					1
*06	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	732	1	20434	3	Y	-0-					1
*07	22258	X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	Y	-0-					1
*08	22847	X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	Y	-0-					1
*09	22110	X	11814	-0-	-10296	-0-	440	1	11374	3	Y	-0-					1
*10	22847	X	15357	-0-	-7490	-0-	538	1	14819	3	Y	-0-					1
*11	21180	X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16100	3									
*12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18273	3									
*01	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	695	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17867	3									
02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	588	1	15649	3	Y	-0-					-0-
*03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	566	1	15385	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

10	31558	X	30352	-0-	-1206	-0-	1166	1	29186	2	N	-0-					-0-
*11	30120	X	28762	-0-	-1358	-0-	1239	1	27523	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	29708	-0-	-920	-0-	1144	1	28564	2	N	-0-					-0-
01	30628	X	29479	-0-	-1149	-0-	1002	1	28477	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26332	-0-	-1332	-0-	848	1	25484	2	N	-0-					-0-
03	30349	X	28812	-0-	-1537	-0-	939	1	27873	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

10	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	13997	-0-	-703	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
12	16182	X	14108	-0-	-2074	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	13274	-0-	-2908	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	12027	-0-	-2589	-0-	12027	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	14294	-0-	-741	-0-	14294	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

10	12493	X	10970	-0-	-1523	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10674	-0-	-951	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	10582	-0-	-1043	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9541	-0-	-1433	-0-	9541	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

10	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
01	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					-0-
*03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

10	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	6070	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	571	1	14296	2	N	-0-					-0-
*11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	605	1	13440	2	N	-0-					-0-
12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	544	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	477	1	13546	2	N	-0-					-0-
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	385	1	11558	2	N	-0-					-0-
*03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	432	1	12815	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	601	1	15832	3	N	-0-					12
*05	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	648	1	17065	3	N	-0-					12
*06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	650	1	16631	3	N	35					47
							39	9									
*07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	680	1	17600	3	N	-0-					47
*08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	683	1	17721	3	N	-0-					47
*09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	645	1	17049	3	N	-0-					47
10	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	587	1	18413	3	N	-0-					47
11	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	608	1	16796	3	N	-0-					47
12	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	502	1	15197	3	N	169	188	1			28
							186	9									
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	510	1	16043	3	N	-0-					28
02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	550	1	13813	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
*03	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	632	1	15641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
10	11811	X	10503	-0-	-1308	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	11038	-0-	-272	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10108	-0-	-494	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10471	-0-	-131	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
*03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-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
*04	16920	X	14755	-0-	-2165	-0-	64	1	14691	3	N	-0-					20
*05	17484	X	14605	-0-	-2879	-0-	74	1	14531	3	N	-0-					20
*06	15960	X	13732	-0-	-2228	-0-	70	1	13612	3	N	45					65
							50	9									
*07	16275	X	14401	-0-	-1874	-0-	72	1	14329	3	N	-0-					65
*08	16275	X	13796	-0-	-2479	-0-	70	1	13726	3	N	-0-					65
*09	14760	X	13083	-0-	-1677	-0-	66	1	13017	3	N	-0-					65
10	14601	X	13335	-0-	-1266	-0-	65	1	13270	3	N	-0-					65
11	13950	X	13233	-0-	-717	-0-	64	1	13169	3	N	-0-					65
12	13919	X	13841	-0-	-78	-0-	68	1	13773	3	N	-0-					65
01	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	66	1	13163	3	N	-0-					65
02	12348	X	11731	-0-	-617	-0-	57	1	11674	3	Y	-0-	13	1			52
03	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-	1	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11098	X	7602	-0-	-3496	-0-	397	1	7080	3	Y	114	185	1			37
							125	9									
11	10500	X	7745	-0-	-2755	-0-	512	1	4	2	Y	-0-					37
							7229	3									
12	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	570	1	19	2	Y	30	61	1			6
							8590	3	33	9							
01	9889	X	8572	-0-	-1317	-0-	557	1	8	2	Y	105	105	1			6
							7891	3	116	9							
02	7896	X	7783	-0-	-113	-0-	491	1	7235	3	Y	52	41	1			17
							57	9									
03	9238	X	7869	-0-	-1369	-0-	524	1	7304	3	Y	37					54
							41	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	18661	-0-	15661	17234	920	1	17741	3	N	-0-					22
*05	3100	N	18378	-0-	15278	32512	945	1	17433	3	N	-0-					22
*06	47404	X	14892	-0-	-32512	-0-	977	1	13915	3	N	-0-					22
*07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	987	1	12404	3	N	-0-					22
*08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	978	1	11008	3	N	-0-					22
*09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	963	1	10235	3	N	-0-					22
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	1054	1	6610	3	N	-0-					22
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	968	1	5144	3	N	-0-					22
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1043	1	4778	3	N	-0-					22
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	988	1	5685	3	N	-0-					22
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	3	N	-0-					22
*03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1004	1	6593	3	N	-0-					22

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
10	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	788	1	6955	3	N	36	75	1			23
							40	9									
11	7920	X	7366	-0-	-554	-0-	759	1	4	2	N	18					41
							6583	3	20	9							
12	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	778	1	14	2	N	87	97	1			31
							6590	3	96	9							
01	8091	X	6530	-0-	-1561	-0-	772	1	6	2	N	33					64
							5716	3	36	9							
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	687	1	4037	3	N	17					81
							19	9									
03	7781	X	4154	-0-	-3627	-0-	644	1	3475	3	N	32					113
							35	9									

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
10	8401	X	8322	-0-	-79	-0-	52	1	8270	3	N	-0-	180	1			16
11	8130	X	8067	-0-	-63	-0-	46	1	5	2	N	161	167	1			10
							7839	3	177	9							
12	8153	X	7989	-0-	-164	-0-	44	1	17	2	N	-0-					10
							7928	3									
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					10
							8140	3									
02	7364	X	7039	-0-	-325	-0-	40	1	6842	3	N	143	143	1			10
							157	9									
03	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	43	1	7435	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9951	X	8907	-0-	-1044	-0-	56	1	8844	3	N	6					75
							7	9									
11	9210	X	8093	-0-	-1117	-0-	48	1	4	2	N	18	48	1			45
							8021	3	20	9							
12	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	48	1	19	2	N	62	80	1			27
							8730	3	68	9							
01	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					27
							10327	3									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	53	1	8965	3	N	28					55
							31	9									
*03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	58	1	10148	3	N	72					127
							79	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

10	15562	X	15015	-0-	-547	-0-	577	1	14438	2	N	-0-					-0-
*11	14640	X	13692	-0-	-948	-0-	590	1	13102	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14202	-0-	-1112	-0-	547	1	13655	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14273	-0-	-1041	-0-	485	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11799	-0-	-2033	-0-	380	1	11419	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13316	-0-	-1688	-0-	434	1	12882	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	915	1	8157	2	N	-0-					-0-
*11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	889	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5231	-0-	-8130	-0-	825	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	9141	-0-	-4220	-0-	952	1	8189	2	N	-0-					-0-
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	1049	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	6596	-0-	-2487	-0-	991	1	5605	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	256	1	719	2	N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	809	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	696	1	5323	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	8516	-0-	5416	8635	820	1	7696	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

10	16399	X	9842	-0-	-6557	-0-	863	1	8979	2	N	-0-					-0-
*11	15300	X	14193	-0-	-1107	-0-	1030	1	13163	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	1050	1	9770	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	4493	-0-	-5334	-0-	869	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1063	1	10432	2	N	-0-					-0-
*03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	1214	1	15461	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

10	9455	X	8136	-0-	-1319	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7957	-0-	-1193	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	7890	-0-	-1379	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7367	-0-	-109	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	7719	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6027	-0-	-452	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
*03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	10159	-0-	-40	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9906	-0-	-293	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

10	19034	X	17442	-0-	-1592	-0-	670	1	16772	2	N	-0-					-0-
*11	17850	X	16670	-0-	-1180	-0-	718	1	15952	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	16892	-0-	-1057	-0-	650	1	16242	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-					-0-
03	17453	X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
*03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	2856	-0-	-954	-0-	688	1	2168	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2100	-0-	-938	-0-	816	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	372	1	7030	3	N	-0-					134
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	360	1	7604	3	N	-0-					134
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	372	1	5634	3	N	124	178	1			80
							136	9									
*01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					80
*02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4977	3	79	9	N	72					152
03	2015	X	373	-0-	-1642	-0-	372	1	1	3	N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14477	X	13576	-0-	-901	-0-	522	1	13054	2	N	-0-					-0-
*11	13620	X	12996	-0-	-624	-0-	560	1	12436	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13489	-0-	-399	-0-	520	1	12969	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13235	-0-	-560	-0-	450	1	12785	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11685	-0-	-635	-0-	377	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12838	-0-	-740	-0-	418	1	12420	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

10	8029	X	6796	-0-	-1233	-0-	868	1	5928	3	N	-0-					155
11	7230	X	5591	-0-	-1639	-0-	837	1	4708	3	N	42	176	1			21
							46	9									
12	6820	X	899	-0-	-5921	-0-	867	1	3	3	N	26					47
							29	9									
*01	6820	X	868	-0-	-5952	-0-	868	1			N	-0-					47
02	6160	X	784	-0-	-5376	-0-	784	1			N	-0-					47
03	6789	X	868	-0-	-5921	-0-	868	1			N	-0-					47

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

10	9362	X	5010	-0-	-4352	-0-	4945	3	65	9	N	59					169
11	8850	X	190	-0-	-8660	-0-	179	3	11	9	N	10	173	1			6
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11410	3	90	9	N	82	81	1			7
*01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					7
*02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					7
*03	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	3			N	-0-					7

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					38
*11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	6					44
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	363	1	16	2	N	61	72	1			27
							7187	3	67	9							
*01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	801	1	14	2	N	-0-					27
							13413	3									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	688	1	7209	3	N	-0-					27
*03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	748	1	5973	3	N	-0-					27

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	2	2	N	-0-					29
							1094	3									
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	378	1	4	2	N	-0-					29
							3267	3									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4172	3	N	-0-					29
*03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	48	1	2667	3	N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

10	23312	X	21609	-0-	-1703	-0-	830	1	20779	2	N	-0-					-0-
*11	21930	X	20689	-0-	-1241	-0-	891	1	19798	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	21075	-0-	-1245	-0-	812	1	20263	2	N	-0-					-0-
01	22010	X	20749	-0-	-1261	-0-	705	1	20044	2	N	-0-					-0-
02	19880	X	18362	-0-	-1518	-0-	592	1	17770	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	20245	-0-	-1362	-0-	660	1	19585	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 #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10350	X	10347	-0-	-3	-0-	45	1	10266	3	Y	33					39
							36	9									
*05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11100	3	Y	14	43	1			10
							15	9									
*06	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	55	1	10737	3	Y	-0-					10
*07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	57	1	11255	3	Y	-0-					10
*08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	55	1	10880	3	Y	-0-					10
*09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	51	1	10152	3	Y	-0-					10
10	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	50	1	10136	3	Y	-0-					10
11	10260	X	9855	-0-	-405	-0-	47	1	9695	3	Y	103	94	1			19
							113	9									
12	11067	X	10352	-0-	-715	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-					19
01	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	9520	X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					16
03	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-					16

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14910	X	14726	-0-	-184	-0-	43	1	14683	3	N	-0-					-0-
*05	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	53	1	15742	3	N	-0-					-0-
*06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	55	1	16089	3	N	-0-					-0-
*07	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	55	1	16333	3	N	-0-					-0-
*08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	55	1	16107	3	N	-0-					-0-
*09	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	53	1	15708	3	N	-0-					-0-
10	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	79	1	16112	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	15312	-0-	-228	-0-	74	1	15238	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	16147	-0-	-159	-0-	79	1	16068	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	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
10	21483	X	19578	-0-	-1905	-0-	752	1	18826	2	N	-0-					-0-
*11	20190	X	18646	-0-	-1544	-0-	803	1	17843	2	N	-0-					-0-
12	20460	X	18939	-0-	-1521	-0-	730	1	18209	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	592	1	8	2	Y	-0-					7
							16961	3									
*05	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	637	1	18014	3	Y	-0-					7
*06	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	604	1	16870	3	Y	-0-					7
*07	18135	X	16892	-0-	-1243	-0-	592	1	16300	3	Y	-0-					7
*08	18662	X	15703	-0-	-2959	-0-	572	1	15131	3	Y	-0-					7
*09	18060	X	16315	-0-	-1745	-0-	605	1	15710	3	Y	-0-					7
*10	18662	X	14831	-0-	-3831	-0-	519	1	14312	3	Y	-0-					7
*11	17460	X	15158	-0-	-2302	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					7
							14610	3									
*12	16988	X	14973	-0-	-2015	-0-	538	1	31	2	Y	-0-					7
							14404	3									
*01	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14348	3									
02	15344	X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-					7
03	15655	X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18270	X	16952	-0-	-1318	-0-	571	1	8	2	Y	-0-					6
							16373	3									
*05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	618	1	17493	3	Y	-0-					6
*06	16620	X	16179	-0-	-441	-0-	560	1	15619	3	Y	-0-					6
*07	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	589	1	16235	3	Y	-0-					6
*08	17577	X	16857	-0-	-720	-0-	615	1	16242	3	Y	-0-					6
*09	17010	X	15213	-0-	-1797	-0-	564	1	14649	3	Y	-0-					6
*10	17577	X	14895	-0-	-2682	-0-	521	1	14374	3	Y	-0-					6
*11	16320	X	14846	-0-	-1474	-0-	530	1	8	2	Y	-0-					6
							14308	3									
*12	16864	X	16521	-0-	-343	-0-	593	1	34	2	Y	-0-					6
							15894	3									
*01	16864	X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-					6
							16026	3									
02	14728	X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-					6
03	16616	X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-					6

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
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	522	1	13065	2	N	-0-					-0-
*11	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	583	1	12941	2	N	-0-					-0-
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	547	1	13661	2	N	-0-					-0-
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	2	N	-0-					-0-
*03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	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
10	11284	X	9530	-0-	-1754	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9458	-0-	-982	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8655	-0-	-1482	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	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
10	9517	X	9225	-0-	-292	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8719	-0-	-551	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	8226	-0-	-118	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	21420	X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	-0-					6
							18393	3									
*05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	656	1	18527	3	Y	-0-					6
*06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	712	1	19864	3	Y	-0-					6
*07	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	718	1	19775	3	Y	-0-					6
*08	20491	X	18259	-0-	-2232	-0-	665	1	17594	3	Y	-0-					6
*09	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	807	1	20945	3	Y	-0-					6
*10	21266	X	18630	-0-	-2636	-0-	652	1	17978	3	Y	-0-					6
*11	20580	X	19404	-0-	-1176	-0-	692	1	10	2	Y	-0-					6
							18702	3									
*12	19964	X	19572	-0-	-392	-0-	704	1	40	2	Y	-0-					6
							18828	3									
*01	19964	X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y	-0-					6
							19064	3									
02	18032	X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y	-0-					6
03	19964	X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y	-0-					6

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
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	9083	X	7856	-0-	-1227	-0-	7775	3	81	9	N	74					181
11	8790	X	8146	-0-	-644	-0-	8117	3	29	9	N	26	175	1			32
12	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	6567	3			N	-0-					32
*01	8897	X	5590	-0-	-3307	-0-	5590	3			N	-0-					32
02	7588	X	1540	-0-	-6048	-0-	1540	3			N	-0-					32
03	8432	X	507	-0-	-7925	-0-	507	3			N	-0-					32

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
*04	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	781	1	10	2	Y	-0-					11
							22380	3									
*05	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	777	1	21959	3	Y	-0-					11
*06	20280	X	19297	-0-	-983	-0-	668	1	18629	3	Y	-0-					11
*07	20956	X	18824	-0-	-2132	-0-	659	1	18165	3	Y	-0-					11
*08	20956	X	18772	-0-	-2184	-0-	684	1	18088	3	Y	-0-					11
*09	20280	X	18446	-0-	-1834	-0-	684	1	17762	3	Y	-0-					11
*10	20956	X	19604	-0-	-1352	-0-	685	1	18919	3	Y	-0-					11
*11	19290	X	18750	-0-	-540	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					11
							18072	3									
*12	18507	X	18368	-0-	-139	-0-	660	1	38	2	Y	-0-					11
							17670	3									
*01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y	-0-					11
							19205	3									
02	16716	X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y	-0-					11
03	18507	X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	791	1	12736	3	N	-0-			-0-
11	9000	X	41	-0-	-8959	-0-	27	1	14	3	N	-0-			-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-			-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-			-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
*03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11400	X	10761	-0-	-639	-0-	47	1	10714	3	N	-0-			-0-
*05	11625	X	11268	-0-	-357	-0-	57	1	11211	3	N	-0-			-0-
*06	11250	X	10250	-0-	-1000	-0-	52	1	10198	3	N	-0-			-0-
*07	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	53	1	10549	3	N	-0-			-0-
*08	11377	X	10558	-0-	-819	-0-	53	1	10505	3	N	-0-			-0-
*09	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	51	1	10097	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	10292	-0-	-961	-0-	50	1	10242	3	N	-0-			-0-
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	50	1	10330	3	N	-0-			-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	3	N	-0-			-0-
01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-			-0-
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-			-0-
*03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8430	X	7674	-0-	-756	-0-	33	1	7641	3	N	-0-			-0-
*05	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	40	1	7909	3	N	-0-			-0-
*06	8100	X	7927	-0-	-173	-0-	41	1	7886	3	N	-0-			-0-
*07	8370	X	8083	-0-	-287	-0-	41	1	8042	3	N	-0-			-0-
*08	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	41	1	7990	3	N	-0-			-0-
*09	7920	X	7707	-0-	-213	-0-	39	1	7668	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	39	1	7915	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7842	-0-	-78	-0-	38	1	7804	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7673	-0-	-356	-0-	38	1	7635	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-			-0-
03	8029	X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	493	1	12339	2	N	-0-					-0-
*11	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	628	1	13950	2	N	-0-					-0-
12	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	596	1	14889	2	N	-0-					-0-
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-					48
							22905	3									
*05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	767	1	21680	3	Y	-0-					48
*06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	Y	-0-					48
*07	22289	X	19193	-0-	-3096	-0-	673	1	18520	3	Y	-0-					48
*08	22289	X	19084	-0-	-3205	-0-	696	1	18388	3	Y	-0-					48
*09	21570	X	20286	-0-	-1284	-0-	753	1	19533	3	Y	-0-					48
*10	22289	X	19545	-0-	-2744	-0-	684	1	18861	3	Y	-0-					48
*11	19710	X	18643	-0-	-1067	-0-	664	1	10	2	Y	-0-					48
							17969	3									
*12	19065	X	18255	-0-	-810	-0-	656	1	38	2	Y	-0-					48
							17561	3									
*01	19065	X	14102	-0-	-4963	-0-	530	1	14	2	Y	-0-					48
							13558	3									
02	17220	X	15960	-0-	-1260	-0-	577	1	15383	3	Y	-0-					48
03	19065	X	17986	-0-	-1079	-0-	640	1	17346	3	Y	-0-					48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	479	1	11974	2	N	-0-					-0-
*11	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	1121	1	11141	2	N	-0-					-0-
12	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	1078	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	2507	-0-	-9955	-0-	549	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	6965	-0-	-4291	-0-	854	1	6111	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	833	1	8094	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	10983	-0-	-3122	-0-	423	1	10560	2	N	-0-					-0-
*11	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	1257	1	12267	2	N	-0-					-0-
12	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	1168	1	14072	2	N	-0-					-0-
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	885	1	16099	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11298	-0-	-742	-0-	874	1	10424	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	13355	-0-	-1897	-0-	993	1	12362	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	335	1	8398	2	N	-0-					-0-
*11	8820	X	8717	-0-	-103	-0-	1046	1	7671	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	944	1	6641	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	622	-0-	-8120	-0-	531	1	91	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	1406	-0-	-6490	-0-	1206	1	200	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	852	-0-	-7890	-0-	679	1	173	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	397	1	9916	2	N	-0-					-0-
*11	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	1289	1	9182	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	1207	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	1156	-0-	-9167	-0-	636	1	520	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	9098	-0-	-226	-0-	1392	1	7706	2	N	-0-					-0-
*03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1198	1	9906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	179	1	4502	2	N	-0-			-0-
*11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	998	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	938	1	430	2	N	-0-			-0-
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	585	1	292	2	N	-0-			-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	798	1	136	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16050	X	15373	-0-	-677	-0-	724	1	14649	3	N	-0-			-0-
*05	16585	X	10194	-0-	-6391	-0-	730	1	9464	3	N	-0-			-0-
*06	16050	X	1801	-0-	-14249	-0-	425	1	1376	3	N	-0-			-0-
*07	16585	X	9852	-0-	-6733	-0-	728	1	9124	3	N	-0-			-0-
*08	16585	X	10077	-0-	-6508	-0-	730	1	9347	3	N	-0-			-0-
*09	15360	X	7701	-0-	-7659	-0-	624	1	7077	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	8917	-0-	-1282	-0-	722	1	8195	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	8888	-0-	-862	-0-	700	1	8188	3	N	-0-			-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	727	1	9072	3	N	-0-			-0-
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	646	1	8370	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7465	-0-	-459	-0-	649	1	6816	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7866	-0-	-907	-0-	684	1	7182	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
10	18414	X	17558	-0-	-856	-0-	2550	1	15008	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	16908	-0-	-912	-0-	2525	1	14383	2	N	-0-			-0-
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	2623	1	14678	2	N	-0-			-0-
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	2559	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14821	-0-	-19	-0-	2209	1	12612	2	N	-0-			-0-
*03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	2741	1	13922	2	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
*04	20490	X	18550	-0-	-1940	-0-	81	1	18469	3	N	-0-			-0-
*05	20336	X	18972	-0-	-1364	-0-	96	1	18876	3	N	-0-			-0-
*06	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	103	1	19976	3	N	-0-			-0-
*07	19902	X	18634	-0-	-1268	-0-	94	1	18540	3	N	-0-			-0-
*08	19158	X	18961	-0-	-197	-0-	96	1	18865	3	N	-0-			-0-
*09	20070	X	18157	-0-	-1913	-0-	91	1	18066	3	N	-0-			-0-
10	20739	X	20251	-0-	-488	-0-	99	1	20152	3	N	-0-			-0-
11	20070	X	18096	-0-	-1974	-0-	87	1	18009	3	N	-0-			-0-
12	18972	X	18924	-0-	-48	-0-	93	1	18831	3	N	-0-			-0-
01	18972	X	18609	-0-	-363	-0-	93	1	18516	3	N	-0-			-0-
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	86	1	17616	3	N	-0-			-0-
03	18972	X	18157	-0-	-815	-0-	95	1	18062	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
10	14446	X	14397	-0-	-49	-0-	485	1	13912	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	12183	-0-	-1737	-0-	401	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13860	-0-	-524	-0-	463	1	13397	2	N	-0-			-0-
01	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	442	1	12983	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	10985	-0-	-2007	-0-	361	1	10624	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12679	-0-	-1705	-0-	419	1	12260	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
*04	12840	X	12704	-0-	-136	-0-	427	1	12277	2	N	-0-					-0-
*05	13206	X	12930	-0-	-276	-0-	436	1	12494	2	N	-0-					-0-
*06	12840	X	11727	-0-	-1113	-0-	403	1	11324	2	N	-0-					-0-
*07	13268	X	11154	-0-	-2114	-0-	382	1	10772	2	N	-0-					-0-
*08	13268	X	12644	-0-	-624	-0-	440	1	12204	2	N	-0-					-0-
*09	12690	X	12172	-0-	-518	-0-	413	1	11759	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	10674	-0-	-2253	-0-	359	1	10315	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11773	-0-	-467	-0-	388	1	11385	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11970	-0-	-678	-0-	400	1	11570	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11819	-0-	-829	-0-	389	1	11430	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10016	-0-	-1352	-0-	329	1	9687	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	376	1	10999	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17610	X	16928	-0-	-682	-0-	49	1	16879	3	N	-0-					-0-
*05	18197	X	17075	-0-	-1122	-0-	57	1	17018	3	N	-0-					-0-
*06	17430	X	17053	-0-	-377	-0-	58	1	16995	3	N	-0-					-0-
*07	17701	X	17355	-0-	-346	-0-	87	1	17268	3	N	-0-					-0-
*08	17670	X	16978	-0-	-692	-0-	86	1	16892	3	N	-0-					-0-
*09	17040	X	16277	-0-	-763	-0-	82	1	16195	3	N	-0-					-0-
10	17608	X	16654	-0-	-954	-0-	81	1	16573	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	16040	-0-	-1000	-0-	77	1	15963	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	80	1	16211	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16555	-0-	-433	-0-	83	1	16472	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	14743	-0-	-461	-0-	71	1	14672	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16160	-0-	-487	-0-	85	1	16075	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50065	X	47627	-0-	-2438	-0-	1604	1	46023	2	N	-0-					-0-
11	48420	X	45797	-0-	-2623	-0-	1508	1	44289	2	N	-0-					-0-
12	50034	X	48775	-0-	-1259	-0-	1631	1	47144	2	N	-0-					-0-
01	49848	X	48415	-0-	-1433	-0-	1594	1	46821	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	43097	-0-	-1031	-0-	1416	1	41681	2	N	-0-					-0-
03	48763	X	47416	-0-	-1347	-0-	1567	1	45849	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31290	X	30076	-0-	-1214	-0-	131	1	29945	3	N	-0-					-0-
*05	32333	X	30866	-0-	-1467	-0-	156	1	30710	3	N	-0-					-0-
*06	30930	X	29507	-0-	-1423	-0-	151	1	29356	3	N	-0-					-0-
*07	31651	X	30681	-0-	-970	-0-	154	1	30527	3	N	-0-					-0-
*08	31124	X	30022	-0-	-1102	-0-	152	1	29870	3	N	-0-					-0-
*09	30090	X	28771	-0-	-1319	-0-	145	1	28626	3	N	-0-					-0-
10	30876	X	28433	-0-	-2443	-0-	138	1	28295	3	N	-0-					-0-
11	29700	X	27880	-0-	-1820	-0-	135	1	27745	3	N	-0-					-0-
12	30225	X	28950	-0-	-1275	-0-	142	1	28808	3	N	-0-					-0-
01	30008	X	28726	-0-	-1282	-0-	143	1	28583	3	N	-0-					-0-
02	26852	X	25597	-0-	-1255	-0-	124	1	25473	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	27911	-0-	-1043	-0-	146	1	27765	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	41	1	9360	3	N	20					72
							22	9									
*05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	47	1	9268	3	N	19					91
							21	9									
*06	9000	X	8031	-0-	-969	-0-	41	1	7973	3	N	15					106
							17	9									
*07	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	47	1	9278	3	N	11					117
							12	9									
*08	9734	X	8908	-0-	-826	-0-	45	1	8846	3	N	15					132
							17	9									
*09	9420	X	8759	-0-	-661	-0-	44	1	8698	3	N	15					147
							17	9									
10	9331	X	8932	-0-	-399	-0-	43	1	8870	3	N	17					164
							19	9									
11	9030	X	8042	-0-	-988	-0-	39	1	7989	3	N	13					177
							14	9									
12	8742	X	8084	-0-	-658	-0-	40	1	8019	3	N	23	153	1			47
							25	9									
01	8742	X	8653	-0-	-89	-0-	43	1	8580	3	N	27					74
							30	9									
02	7896	X	7381	-0-	-515	-0-	36	1	7332	3	N	12					86
							13	9									
03	8742	X	7577	-0-	-1165	-0-	40	1	7537	3	N	-0-					86

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
*04	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	10	1	2362	3	N	7					-0-
							8	9									
*05	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-
*06	3900	X	3378	-0-	-522	-0-	17	1	3361	3	N	-0-					-0-
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					-0-
*08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	16	1	3110	3	N	-0-					-0-
*09	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	15	1	3033	3	N	1					-0-
							1	9									
10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					152
11	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	16	1	3207	3	N	-0-					152
12	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	16	1	3164	3	N	71	96	1			127
							78	9									
01	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					127
02	3052	X	2714	-0-	-338	-0-	13	1	2701	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 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
*04	12960	X	12433	-0-	-527	-0-	54	1	12379	3	N	-0-					145
*05	13392	X	13103	-0-	-289	-0-	66	1	13037	3	N	-0-					145
*06	12600	X	12536	-0-	-64	-0-	64	1	12472	3	N	-0-					145
*07	12834	X	12769	-0-	-65	-0-	64	1	12705	3	N	-0-					145
*08	13113	X	12521	-0-	-592	-0-	63	1	12458	3	N	-0-					145
*09	12690	X	12128	-0-	-562	-0-	61	1	12067	3	N	-0-					145
10	13113	X	12351	-0-	-762	-0-	60	1	12291	3	N	-0-					145
11	12540	X	11696	-0-	-844	-0-	56	1	11640	3	N	-0-					145
12	12617	X	12039	-0-	-578	-0-	59	1	11904	3	N	69	119	1			95
							76	9									
01	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	59	1	11811	3	N	-0-					95
02	11312	X	10635	-0-	-677	-0-	52	1	10583	3	N	-0-					95
03	12338	X	11892	-0-	-446	-0-	62	1	11829	3	N	1					65
							1	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14700	X	14635	-0-	-65	-0-	43	1	14592	3	N	-0-					-0-
*05	15190	X	14981	-0-	-209	-0-	76	1	14905	3	N	-0-					-0-
*06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	76	1	14853	3	N	-0-					-0-
*07	15190	X	15044	-0-	-146	-0-	76	1	14968	3	N	-0-					-0-
*08	15128	X	14384	-0-	-744	-0-	73	1	14311	3	N	-0-					-0-
*09	14700	X	14098	-0-	-602	-0-	71	1	14027	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	14902	-0-	-288	-0-	73	1	14829	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	14462	-0-	-238	-0-	70	1	14392	3	N	-0-					-0-
12	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	72	1	14569	3	N	-0-					-0-
01	14477	X	14376	-0-	-101	-0-	72	1	14304	3	N	-0-					-0-
02	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	64	1	13240	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	74	1	14036	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9600	X	9205	-0-	-395	-0-	27	1	9178	3	N	-0-					-0-
*05	9827	X	9788	-0-	-39	-0-	49	1	9739	3	N	-0-					-0-
*06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	48	1	9361	3	N	-0-					-0-
*07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	50	1	9876	3	N	-0-					-0-
*08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	52	1	10146	3	N	-0-					-0-
*09	9480	X	9121	-0-	-359	-0-	46	1	9075	3	N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	51	1	10480	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9080	-0-	-790	-0-	44	1	9036	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	10102	-0-	-35	-0-	50	1	10052	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	9922	-0-	-215	-0-	50	1	9872	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	45	1	9167	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	50	1	9560	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 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
*04	11400	X	241	-0-	-11159	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
*05	11780	X	207	-0-	-11573	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	7950	X	186	-0-	-7764	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
*07	310	X	137	-0-	-173	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
*08	310	X	75	-0-	-235	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	240	X	180	-0-	-60	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	713	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-					-0-
*03	29960	X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	40	1	9174	3	N	10					27
							11	9									
*05	9858	X	8910	-0-	-948	-0-	45	1	8857	3	N	7					34
							8	9									
*06	9540	X	9150	-0-	-390	-0-	47	1	9091	3	N	11					45
							12	9									
*07	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	48	1	9594	3	N	49					94
							54	9									
*08	9796	X	9711	-0-	-85	-0-	49	1	9656	3	N	5					99
							6	9									
*09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	47	1	9318	3	N	8					107
							9	9									
10	9703	X	9601	-0-	-102	-0-	47	1	9537	3	N	15					122
							17	9									
11	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	44	1	9041	3	N	14					136
							15	9									
12	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	46	1	9291	3	N	36					172
							40	9									
01	9610	X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191	1			7
							29	9									
02	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-					7
03	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33					40
							36	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20340	X	19620	-0-	-720	-0-	85	1	19481	3	N	49					100
							54	9									
*05	21018	X	20382	-0-	-636	-0-	102	1	20213	3	N	61					161
							67	9									
*06	20340	X	18615	-0-	-1725	-0-	95	1	18450	3	N	64	188	1			37
							70	9									
*07	21018	X	18411	-0-	-2607	-0-	92	1	18275	3	N	40					77
							44	9									
*08	20739	X	18144	-0-	-2595	-0-	92	1	18029	3	Y	21	98	1			-0-
							23	9									
*09	19710	X	17406	-0-	-2304	-0-	87	1	17268	3	Y	46	4	1			42
							51	9									
10	20367	X	18642	-0-	-1725	-0-	90	1	18504	3	Y	44					86
							48	9									
11	18630	X	18421	-0-	-209	-0-	89	1	18285	3	Y	43					129
							47	9									
12	18414	X	18304	-0-	-110	-0-	89	1	18140	3	Y	68	181	1			16
							75	9									
01	18631	X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48					64
							53	9									
02	17080	X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55					119
							61	9									
03	18910	X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71					190
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12480	X	10453	-0-	-2027	-0-	46	1	10407	3	Y	-0-			-0-
*05	12927	X	9471	-0-	-3456	-0-	48	1	9423	3	Y	-0-			-0-
*06	12270	X	11037	-0-	-1233	-0-	56	1	10981	3	Y	-0-			-0-
*07	12679	X	11103	-0-	-1576	-0-	56	1	11047	3	Y	-0-			-0-
*08	11904	X	10850	-0-	-1054	-0-	55	1	10795	3	Y	-0-			-0-
*09	11040	X	10816	-0-	-224	-0-	54	1	10762	3	Y	-0-			-0-
10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	56	1	11391	3	Y	-0-			-0-
11	11040	X	10763	-0-	-277	-0-	52	1	10711	3	Y	-0-			-0-
12	11191	X	10890	-0-	-301	-0-	53	1	10837	3	Y	-0-			-0-
01	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-			-0-
02	10332	X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-			-0-
*03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	46	1	10420	3	N	-0-			-0-
*05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	55	1	10874	3	N	-0-			-0-
*06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	53	1	10330	3	N	-0-			-0-
*07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	53	1	10519	3	N	-0-			-0-
*08	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	51	1	10105	3	N	-0-			-0-
*09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	51	1	10042	3	N	-0-			-0-
10	10385	X	9117	-0-	-1268	-0-	44	1	9073	3	N	-0-			-0-
11	10050	X	9146	-0-	-904	-0-	44	1	9102	3	N	-0-			-0-
12	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	46	1	9232	3	N	-0-			-0-
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-			-0-
02	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-			-0-
*03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	48	1	10988	3	N	-0-			-0-
*05	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	57	1	11342	3	N	-0-			-0-
*06	11490	X	10975	-0-	-515	-0-	56	1	10919	3	N	-0-			-0-
*07	11873	X	11697	-0-	-176	-0-	59	1	11638	3	N	-0-			-0-
*08	11501	X	11428	-0-	-73	-0-	58	1	11370	3	N	-0-			-0-
*09	11040	X	10945	-0-	-95	-0-	55	1	10890	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	11242	-0-	-445	-0-	55	1	11187	3	N	-0-			-0-
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	44	1	9089	3	N	-0-			-0-
12	11439	X	10934	-0-	-505	-0-	54	1	10880	3	N	-0-			-0-
01	11439	X	10710	-0-	-729	-0-	53	1	10657	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9377	-0-	-843	-0-	45	1	9332	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10197	-0-	-1056	-0-	53	1	10144	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16500	X	15495	-0-	-1005	-0-	68	1	15427	3	N	-0-			-0-
*05	16926	X	15844	-0-	-1082	-0-	80	1	15764	3	N	-0-			-0-
*06	16020	X	15101	-0-	-919	-0-	77	1	15024	3	N	-0-			-0-
*07	16275	X	15853	-0-	-422	-0-	80	1	15773	3	N	-0-			-0-
*08	16027	X	15614	-0-	-413	-0-	79	1	15535	3	N	-0-			-0-
*09	15510	X	14911	-0-	-599	-0-	75	1	14836	3	N	-0-			-0-
10	15841	X	15040	-0-	-801	-0-	73	1	14967	3	N	-0-			-0-
11	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	72	1	14896	3	N	-0-			-0-
12	15717	X	15071	-0-	-646	-0-	74	1	14997	3	N	-0-			-0-
01	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	75	1	14916	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	13550	-0-	-422	-0-	66	1	13484	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	14791	-0-	-678	-0-	77	1	14714	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	886	1	3573	3	N	-0-			-0-
*05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	918	1	3727	3	N	-0-			-0-
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	888	1	3558	3	N	-0-			-0-
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	917	1	3632	3	N	-0-			-0-
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	918	1	3704	3	N	-0-			-0-
*09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	887	1	3357	3	N	-0-			-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	918	1	3795	3	N	-0-			-0-
11	4290	X	4133	-0-	-157	-0-	886	1	3247	3	N	-0-			-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	914	1	3099	3	N	-0-			-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	915	1	3170	3	N	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	826	1	2765	3	N	-0-			-0-
*03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	916	1	3132	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	855	1	24548	2	N	-0-			-0-
11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	783	1	23008	2	N	-0-			-0-
12	27683	X	24131	-0-	-3552	-0-	807	1	23324	2	N	-0-			-0-
01	26536	X	23464	-0-	-3072	-0-	773	1	22691	2	N	-0-			-0-
02	23968	X	20702	-0-	-3266	-0-	680	1	20022	2	N	-0-			-0-
03	25389	X	22495	-0-	-2894	-0-	743	1	21752	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16560	X	15249	-0-	-1311	-0-	66	1	15183	3	N	-0-			-0-
*05	17112	X	16317	-0-	-795	-0-	82	1	16235	3	N	-0-			-0-
*06	15900	X	15685	-0-	-215	-0-	80	1	15605	3	N	-0-			-0-
*07	16182	X	15551	-0-	-631	-0-	78	1	15473	3	N	-0-			-0-
*08	16306	X	16136	-0-	-170	-0-	82	1	16054	3	N	-0-			-0-
*09	15780	X	15375	-0-	-405	-0-	77	1	15298	3	N	-0-			-0-
10	16306	X	16218	-0-	-88	-0-	79	1	16139	3	N	-0-			-0-
11	15690	X	15584	-0-	-106	-0-	75	1	15509	3	N	-0-			-0-
12	16151	X	15952	-0-	-199	-0-	78	1	15874	3	N	-0-			-0-
01	16213	X	15875	-0-	-338	-0-	79	1	15796	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	13728	-0-	-916	-0-	67	1	13661	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	15330	-0-	-883	-0-	80	1	15250	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14820	X	14420	-0-	-400	-0-	63	1	14357	3	N	-0-			-0-
*05	15314	X	14623	-0-	-691	-0-	74	1	14549	3	N	-0-			-0-
*06	14820	X	14093	-0-	-727	-0-	72	1	14021	3	N	-0-			-0-
*07	15314	X	14418	-0-	-896	-0-	72	1	14346	3	N	-0-			-0-
*08	14911	X	13967	-0-	-944	-0-	71	1	13896	3	N	-0-			-0-
*09	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	70	1	13859	3	N	-0-			-0-
10	14632	X	14269	-0-	-363	-0-	69	1	14200	3	N	-0-			-0-
11	14100	X	13676	-0-	-424	-0-	66	1	13610	3	N	-0-			-0-
12	14043	X	13908	-0-	-135	-0-	68	1	13840	3	N	-0-			-0-
01	14043	X	13811	-0-	-232	-0-	69	1	13742	3	N	-0-			-0-
02	12684	X	12327	-0-	-357	-0-	60	1	12267	3	N	-0-			-0-
03	14043	X	13407	-0-	-636	-0-	70	1	13337	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	53	1	12164	3	N	-0-					-0-
*05	13733	X	12723	-0-	-1010	-0-	64	1	12659	3	N	-0-					-0-
*06	13050	X	12267	-0-	-783	-0-	63	1	12204	3	N	-0-					-0-
*07	13361	X	12679	-0-	-682	-0-	64	1	12615	3	N	-0-					-0-
*08	13113	X	12518	-0-	-595	-0-	63	1	12455	3	N	-0-					-0-
*09	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	62	1	12270	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	12272	-0-	-438	-0-	60	1	12212	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	11626	-0-	-644	-0-	56	1	11570	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	12003	-0-	-645	-0-	59	1	11944	3	N	-0-					-0-
01	12648	X	11982	-0-	-666	-0-	60	1	11922	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10583	-0-	-841	-0-	51	1	10532	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	60	1	11466	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

10	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	845	1	5273	3	Y	20					158
							22	9									
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	857	1	5577	3	Y	23					181
							25	9									
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	829	1	4191	3	Y	24					205
							26	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1			56
							18	9									
02	6020	X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37					93
							41	9									
03	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20					113
							22	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

*04	18150	X	17467	-0-	-683	-0-	76	1	17391	3	N	-0-					-0-
*05	18941	X	17833	-0-	-1108	-0-	90	1	17743	3	N	-0-					-0-
*06	18330	X	16781	-0-	-1549	-0-	86	1	16695	3	N	-0-					-0-
*07	18941	X	17053	-0-	-1888	-0-	86	1	16967	3	N	-0-					-0-
*08	18383	X	16606	-0-	-1777	-0-	84	1	16522	3	N	-0-					-0-
*09	17460	X	15909	-0-	-1551	-0-	80	1	15829	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16393	-0-	-1432	-0-	80	1	16313	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	16031	-0-	-739	-0-	77	1	15954	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	16634	-0-	-199	-0-	82	1	16552	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

10	20274	X	18520	-0-	-1754	-0-	624	1	17896	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	17846	-0-	-1204	-0-	588	1	17258	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	17561	-0-	-2031	-0-	587	1	16974	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL "A"-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
*04	16050	X	14712	-0-	-1338	-0-	64	1	14648	3	N	-0-					-0-
*05	17856	X	14754	-0-	-3102	-0-	74	1	14680	3	N	-0-					-0-
*06	17280	X	14324	-0-	-2956	-0-	73	1	14251	3	N	-0-					-0-
*07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	92	1	18176	3	N	-0-					-0-
*08	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	86	1	16917	3	N	-0-					-0-
*09	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	81	1	16022	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	17048	-0-	-808	-0-	83	1	16965	3	N	-0-					-0-
11	17280	X	15463	-0-	-1817	-0-	75	1	15388	3	N	-0-					-0-
12	16957	X	15467	-0-	-1490	-0-	76	1	15391	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	15316	X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-					-0-
03	16957	X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	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
*04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	618	1	8191	3	N	-0-					-0-
*05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	645	1	8317	3	N	-0-					-0-
*06	6900	X	4835	-0-	-2065	-0-	537	1	4298	3	N	-0-					-0-
*07	7130	X	425	-0-	-6705	-0-	425	1			N	-0-					-0-
*08	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	599	1	2021	3	N	-0-					-0-
*09	6900	X	438	-0-	-6462	-0-	438	1			N	-0-					-0-
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	266	1	7158	3	N	-0-					-0-
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	563	1	7435	3	N	-0-					-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	621	1	8955	3	N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-					-0-
*03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	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
*04	36900	X	34122	-0-	-2778	-0-	149	1	33973	3	N	-0-					-0-
*05	37417	X	34452	-0-	-2965	-0-	174	1	34278	3	N	-0-					-0-
*06	35820	X	32699	-0-	-3121	-0-	167	1	32532	3	N	-0-					-0-
*07	36518	X	33447	-0-	-3071	-0-	168	1	33279	3	N	-0-					-0-
*08	35805	X	32941	-0-	-2864	-0-	167	1	32774	3	N	-0-					-0-
*09	34110	X	31333	-0-	-2777	-0-	158	1	31175	3	N	-0-					-0-
10	34441	X	32235	-0-	-2206	-0-	157	1	32078	3	N	-0-					-0-
11	32700	X	30837	-0-	-1863	-0-	149	1	30688	3	N	-0-					-0-
12	32953	X	30925	-0-	-2028	-0-	152	1	30773	3	N	-0-					-0-
01	32953	X	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-					-0-
02	29232	X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-					-0-
03	32240	X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	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
*04	33330	X	32015	-0-	-1315	-0-	140	1	31875	3	N	-0-					-0-
*05	34224	X	32667	-0-	-1557	-0-	165	1	32502	3	N	-0-					-0-
*06	33120	X	31460	-0-	-1660	-0-	161	1	31299	3	N	-0-					-0-
*07	34224	X	32088	-0-	-2136	-0-	161	1	31927	3	N	-0-					-0-
*08	33077	X	31597	-0-	-1480	-0-	160	1	31437	3	N	-0-					-0-
*09	32010	X	30172	-0-	-1838	-0-	152	1	30020	3	N	-0-					-0-
10	32674	X	30853	-0-	-1821	-0-	150	1	30703	3	N	-0-					-0-
11	31470	X	29256	-0-	-2214	-0-	141	1	29115	3	N	-0-					-0-
12	31558	X	30057	-0-	-1501	-0-	147	1	29910	3	N	-0-					-0-
01	31558	X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-					-0-
02	28168	X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-					-0-
03	30845	X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24990	X	23859	-0-	-1131	-0-	104	1	23755	3	N	-0-					-0-
*05	25420	X	24941	-0-	-479	-0-	126	1	24815	3	N	-0-					-0-
*06	24600	X	24063	-0-	-537	-0-	123	1	23940	3	N	-0-					-0-
*07	25420	X	24121	-0-	-1299	-0-	121	1	24000	3	N	-0-					-0-
*08	24955	X	23476	-0-	-1479	-0-	119	1	23357	3	N	-0-					-0-
*09	24150	X	22219	-0-	-1931	-0-	112	1	22107	3	N	-0-					-0-
10	24955	X	22529	-0-	-2426	-0-	110	1	22419	3	N	-0-					-0-
11	24060	X	21616	-0-	-2444	-0-	104	1	21512	3	N	-0-					-0-
12	23281	X	22001	-0-	-1280	-0-	108	1	21893	3	N	-0-					-0-
01	23281	X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-					-0-
02	20748	X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-					-0-
03	22537	X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	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
*04	18210	X	16168	-0-	-2042	-0-	70	1	16098	3	N	-0-					-0-
*05	18600	X	16669	-0-	-1931	-0-	84	1	16585	3	N	-0-					-0-
*06	17880	X	14660	-0-	-3220	-0-	75	1	14585	3	N	-0-					-0-
*07	18042	X	16561	-0-	-1481	-0-	83	1	16478	3	N	-0-					-0-
*08	17267	X	16237	-0-	-1030	-0-	82	1	16155	3	N	-0-					-0-
*09	16170	X	15500	-0-	-670	-0-	78	1	15422	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	15755	-0-	-923	-0-	77	1	15678	3	N	-0-					-0-
11	16020	X	15402	-0-	-618	-0-	74	1	15328	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	15664	-0-	-704	-0-	77	1	15587	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-					-0-
02	14476	X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35340	X	32545	-0-	-2795	-0-	1096	1	31449	2	N	-0-					-0-
11	33900	X	32666	-0-	-1234	-0-	1075	1	31591	2	N	-0-					-0-
12	34410	X	31584	-0-	-2826	-0-	1056	1	30528	2	N	-0-					-0-
01	33883	X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-					-0-
02	30492	X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-					-0-
03	33759	X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30194	X	21853	-0-	-8341	-0-	736	1	21117	2	N	-0-					-0-
11	29220	X	2773	-0-	-26447	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	29884	X	28379	-0-	-1505	-0-	949	1	27430	2	N	-0-					-0-
01	28520	X	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-					-0-
02	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20940	X	20288	-0-	-652	-0-	88	1	20200	3	N	-0-					-0-
*05	21638	X	20971	-0-	-667	-0-	106	1	20865	3	N	-0-					-0-
*06	20940	X	19443	-0-	-1497	-0-	99	1	19344	3	N	-0-					-0-
*07	21638	X	19255	-0-	-2383	-0-	97	1	19158	3	N	-0-					-0-
*08	21638	X	19903	-0-	-1735	-0-	101	1	19802	3	N	-0-					-0-
*09	20280	X	18064	-0-	-2216	-0-	91	1	17973	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	18616	-0-	-2340	-0-	91	1	18525	3	N	-0-					-0-
11	19440	X	18451	-0-	-989	-0-	89	1	18362	3	N	-0-					-0-
12	19902	X	18852	-0-	-1050	-0-	92	1	18760	3	N	-0-					-0-
01	19902	X	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-					-0-
02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-					-0-
*03	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	35	1	7979	3	N	-0-					-0-
*05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	43	1	8493	3	N	-0-					-0-
*06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	42	1	8080	3	N	-0-					-0-
*07	8277	X	8218	-0-	-59	-0-	41	1	8177	3	N	-0-					-0-
*08	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	42	1	8223	3	N	-0-					-0-
*09	8250	X	7985	-0-	-265	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8269	-0-	-256	-0-	40	1	8229	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7852	-0-	-278	-0-	38	1	7814	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8057	-0-	-220	-0-	40	1	8017	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18810	X	17692	-0-	-1118	-0-	51	1	17641	3	N	-0-					-0-
*05	19840	X	18290	-0-	-1550	-0-	61	1	18229	3	N	-0-					-0-
*06	19200	X	16407	-0-	-2793	-0-	56	1	16351	3	N	-0-					-0-
*07	19840	X	16543	-0-	-3297	-0-	55	1	16488	3	N	-0-					-0-
*08	18631	X	16839	-0-	-1792	-0-	85	1	16754	3	N	-0-					-0-
*09	17700	X	16449	-0-	-1251	-0-	83	1	16366	3	N	-0-					-0-
10	18290	X	16511	-0-	-1779	-0-	80	1	16431	3	N	-0-					-0-
11	16410	X	16334	-0-	-76	-0-	79	1	16255	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	16763	-0-	-225	-0-	82	1	16681	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-					-0-
02	15344	X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15990	X	15979	-0-	-11	-0-	46	1	15933	3	N	-0-					-0-
*05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	56	1	16611	3	N	-0-					-0-
*06	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	55	1	15956	3	N	-0-					-0-
*07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	57	1	16938	3	N	-0-					-0-
*08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	57	1	16895	3	N	-0-					-0-
*09	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	82	1	16123	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	16689	-0-	-299	-0-	81	1	16608	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15841	-0-	-599	-0-	76	1	15765	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16202	-0-	-476	-0-	79	1	16123	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	884	1	2443	3	Y	50					52
							55	9									
*05	4557	X	3918	-0-	-639	-0-	919	1	2997	3	Y	2					54
							2	9									
*06	5670	X	3193	-0-	-2477	-0-	886	1	2305	3	Y	2					56
							2	9									
*07	5859	X	3616	-0-	-2243	-0-	917	1	2670	3	Y	26					82
							29	9									
*08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	919	1	3995	3	Y	20					102
							22	9									
*09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	892	1	3280	3	Y	-0-					102
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	923	1	3688	3	Y	26					128
							29	9									
11	4770	X	3296	-0-	-1474	-0-	886	1	2401	3	Y	8					136
							9	9									
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	921	1	3277	3	Y	-0-					136
01	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1			-0-
							26	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5					5
							6	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1030	1	2378	3	N	20	166	1			20
							22	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1067	1	2532	3	N	27					47
							30	9									
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1032	1	2331	3	N	23					70
							25	9									
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	1068	1	2710	3	N	20					90
							22	9									
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1067	1	2562	3	Y	7	72	1			25
							8	9									
*09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1028	1	1657	3	Y	13	3	1			35
							14	9									
10	2728	X	1444	-0-	-1284	-0-	1082	1	354	3	Y	7					42
							8	9									
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	470	1	427	3	Y	3					45
							3	9									
12	2728	X	1322	-0-	-1406	-0-	562	1	752	3	Y	7					52
							8	9									
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18					70
							20	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1			13
							12	9									
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1			37
							33	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

*04	11130	X	10890	-0-	-240	-0-	32	1	10858	3	N	-0-					-0-
*05	11346	X	10841	-0-	-505	-0-	36	1	10805	3	N	-0-					-0-
*06	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	35	1	10113	3	N	-0-					-0-
*07	11253	X	10712	-0-	-541	-0-	36	1	10676	3	N	-0-					-0-
*08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	36	1	10533	3	N	-0-					-0-
*09	10890	X	10024	-0-	-866	-0-	34	1	9990	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10411	-0-	-439	-0-	51	1	10360	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	10145	-0-	-235	-0-	49	1	10096	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10383	-0-	-343	-0-	51	1	10332	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-					-0-
*03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18870	X	18609	-0-	-261	-0-	54	1	18555	3	N	-0-			-0-
*05	19499	X	19182	-0-	-317	-0-	64	1	19118	3	N	-0-			-0-
*06	18870	X	18291	-0-	-579	-0-	62	1	18229	3	N	-0-			-0-
*07	19499	X	18930	-0-	-569	-0-	63	1	18867	3	N	-0-			-0-
*08	19251	X	18613	-0-	-638	-0-	94	1	18519	3	N	-0-			-0-
*09	18600	X	17823	-0-	-777	-0-	90	1	17733	3	N	-0-			-0-
10	19189	X	18368	-0-	-821	-0-	89	1	18279	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	17603	-0-	-727	-0-	85	1	17518	3	N	-0-			-0-
12	18941	X	17910	-0-	-1031	-0-	88	1	17822	3	N	-0-			-0-
01	18600	X	17813	-0-	-787	-0-	89	1	17724	3	N	-0-			-0-
02	16632	X	16211	-0-	-421	-0-	79	1	16132	3	N	-0-			-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	88	1	16661	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

10	17019	X	15880	-0-	-1139	-0-	15880	2			N	-0-			-0-
11	16140	X	15263	-0-	-877	-0-	779	1	14484	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	862	1	14774	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	15535	-0-	-585	-0-	870	1	14665	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	13555	-0-	-1005	-0-	755	1	12800	2	N	-0-			-0-
*03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	908	1	15075	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

*04	3000	N	9802	-0-	6802	34740	43	1	9759	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31640					N	-0-			-0-
06	31640	X	-0-	-0-	-31640	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

10	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	596	1	17096	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	16114	-0-	-956	-0-	531	1	15583	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	16386	-0-	-881	-0-	548	1	15838	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	16312	-0-	-1141	-0-	537	1	15775	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	13652	-0-	-2112	-0-	449	1	13203	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	526	1	15399	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

*04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	894	1	15547	3	N	-0-			-0-
*05	16120	X	15797	-0-	-323	-0-	943	1	14854	3	N	-0-			-0-
*06	15600	X	15047	-0-	-553	-0-	913	1	14134	3	N	-0-			-0-
*07	16120	X	14923	-0-	-1197	-0-	939	1	13984	3	N	-0-			-0-
*08	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	948	1	15775	3	N	-0-			-0-
*09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	915	1	14834	3	N	-0-			-0-
10	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	942	1	15130	3	N	-0-			-0-
11	15600	X	14792	-0-	-808	-0-	902	1	13890	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	12220	-0-	-4458	-0-	893	1	11327	3	N	-0-			-0-
01	16678	X	4033	-0-	-12645	-0-	992	1	3041	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	13761	-0-	-939	-0-	722	1	13039	3	N	-0-			-0-
*03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	772	1	15713	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY "B" 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
*04	9150	X	8873	-0-	-277	-0-	39	1	8834	3	N	-0-			-0-
*05	9114	X	8751	-0-	-363	-0-	44	1	8707	3	N	-0-			-0-
*06	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	44	1	8631	3	N	-0-			-0-
*07	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	44	1	8796	3	N	-0-			-0-
*08	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	45	1	8778	3	N	-0-			-0-
*09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	43	1	8588	3	N	-0-			-0-
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	41	1	8377	3	N	-0-			-0-
11	8670	X	8522	-0-	-148	-0-	41	1	8481	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	41	1	8280	3	N	-0-			-0-
01	8711	X	8514	-0-	-197	-0-	43	1	8471	3	N	-0-			-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	38	1	7837	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	45	1	8500	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
*04	18930	X	17904	-0-	-1026	-0-	52	1	17852	3	N	-0-			-0-
*05	19561	X	16911	-0-	-2650	-0-	57	1	16854	3	N	-0-			-0-
*06	18930	X	17577	-0-	-1353	-0-	60	1	17517	3	N	-0-			-0-
*07	18879	X	18140	-0-	-739	-0-	91	1	18049	3	N	-0-			-0-
*08	18662	X	17562	-0-	-1100	-0-	89	1	17473	3	N	-0-			-0-
*09	17910	X	15277	-0-	-2633	-0-	77	1	15200	3	N	-0-			-0-
10	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	89	1	18129	3	N	-0-			-0-
11	17580	X	17408	-0-	-172	-0-	84	1	17324	3	N	-0-			-0-
12	17794	X	17589	-0-	-205	-0-	86	1	17503	3	N	-0-			-0-
01	17794	X	17271	-0-	-523	-0-	86	1	17185	3	N	-0-			-0-
02	16072	X	15490	-0-	-582	-0-	75	1	15415	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	17016	-0-	-778	-0-	89	1	16927	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
10	21142	X	19732	-0-	-1410	-0-	2865	1	16867	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	18962	-0-	-1498	-0-	2831	1	16131	2	N	-0-			-0-
12	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	2883	1	16129	2	N	-0-			-0-
01	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	2870	1	16107	2	N	-0-			-0-
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	2552	1	14571	2	N	-0-			-0-
*03	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	3150	1	16002	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			32
*11	4650	X	1012	-0-	-3638	-0-	16	1	1	2	N	-0-			32
							995	3							
*12	4805	X	1314	-0-	-3491	-0-	413	1	2	2	N	-0-			32
							899	3							
*01	4805	X	3239	-0-	-1566	-0-	880	1	3	2	N	-0-			32
							2356	3							
*02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1387	1	4958	3	N	-0-			32
*03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	708	1	3905	3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	64	1	10086	3	N	2	119	1			52
							2	9									
11	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	61	1	6	2	N	5					57
							10130	3	6	9							
12	10571	X	10487	-0-	-84	-0-	58	1	23	2	N	14					71
							10391	3	15	9							
01	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	67	1	11	2	N	87	142	1			16
							10003	3	96	9							
02	9520	X	8873	-0-	-647	-0-	54	1	8802	3	N	15					31
							17	9									
03	10540	X	9318	-0-	-1222	-0-	55	1	9191	3	N	65					96
							72	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	66	1	10378	3	N	-0-	170	1			18
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	17					35
							9870	3	19	9							
12	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	50	1	19	2	N	9					44
							8952	3	10	9							
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	N	28					72
							9842	3	31	9							
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	52	1	8590	3	N	12					84
							13	9									
03	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	53	1	8799	3	N	48					132
							53	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	85	1	13457	3	N	46	167	1			13
							51	9									
11	13980	X	13095	-0-	-885	-0-	77	1	7	2	N	97	100	1			10
							12904	3	107	9							
12	14446	X	13079	-0-	-1367	-0-	73	1	28	2	N	13					23
							12964	3	14	9							
01	14446	X	13024	-0-	-1422	-0-	85	1	13	2	N	90	103	1			10
							12827	3	99	9							
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	70	1	11455	3	N	20					30
							22	9									
03	13578	X	12619	-0-	-959	-0-	74	1	12457	3	N	80					110
							88	9									

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
10	13454	X	13170	-0-	-284	-0-	1281	1	11889	2	N	-0-					-0-
11	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	1314	1	11872	2	N	-0-					-0-
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	1241	1	11513	2	N	-0-					-0-
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1	10565	2	N	-0-					-0-
02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	1092	1	10952	2	N	-0-					-0-
*03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	1194	1	11567	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
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
*03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10695	X	7589	-0-	-3106	-0-	291	1	7298	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7718	-0-	-742	-0-	333	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7592	-0-	-1150	-0-	292	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1	11829	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5221	-0-	-1975	-0-	168	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	5357	-0-	-2610	-0-	174	1	5183	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

*04	16350	X	15377	-0-	-973	-0-	67	1	15291	3	N	17					118
							19	9									
*05	16399	X	15112	-0-	-1287	-0-	76	1	14978	3	N	53					171
							58	9									
*06	15870	X	12820	-0-	-3050	-0-	246	1	12534	3	N	36	180	1			27
							40	9									
07	16337	X	14014	-0-	-2323	-0-	794	1	13220	3	N	-0-					27
*08	16337	X	14954	-0-	-1383	-0-	76	1	14874	3	N	4					31
							4	9									
*09	15390	X	14316	-0-	-1074	-0-	72	1	14240	3	N	4					35
							4	9									
10	15097	X	14689	-0-	-408	-0-	71	1	14608	3	N	9					44
							10	9									
11	14460	X	13855	-0-	-605	-0-	214	1	13631	3	N	9					53
							10	9									
12	14942	X	14927	-0-	-15	-0-	73	1	14819	3	N	32					85
							35	9									
01	14942	X	14860	-0-	-82	-0-	74	1	14692	3	N	85					170
							94	9									
02	13356	X	12811	-0-	-545	-0-	62	1	12712	3	N	34	179	1			25
							37	9									
03	14942	X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1	13737	3	N	-0-					25

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

10	16492	X	14879	-0-	-1613	-0-	572	1	14307	2	N	-0-					-0-
*11	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	824	1	18296	2	N	-0-					-0-
12	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	802	1	20017	2	N	-0-					-0-
01	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1	18103	2	N	-0-					-0-
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1	16025	2	N	-0-					-0-
*03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1	17442	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

*09	7110	X	5107	-0-	-2003	-0-	643	1	4464	3	N	-0-					-0-
*10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	1174	1	7896	3	N	-0-					-0-
*11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	593	1	7434	3	N	-0-					-0-
*12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	691	1	7166	3	N	-0-					-0-
*01	8742	X	7676	-0-	-1066	-0-	649	1	7027	3	N	-0-					-0-
*02	7896	X	6526	-0-	-1370	-0-	626	1	5900	3	N	-0-					-0-
*03	8742	X	6833	-0-	-1909	-0-	653	1	6180	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 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
*04	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	37	1	12538	3	N	-0-					-0-
*05	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	43	1	12720	3	N	-0-					-0-
*06	14310	X	12386	-0-	-1924	-0-	42	1	12344	3	N	-0-					-0-
*07	14787	X	12906	-0-	-1881	-0-	43	1	12863	3	N	-0-					-0-
*08	13423	X	12424	-0-	-999	-0-	42	1	12382	3	N	-0-					-0-
*09	12570	X	12267	-0-	-303	-0-	41	1	12226	3	N	-0-					-0-
10	12896	X	12542	-0-	-354	-0-	41	1	12501	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11788	-0-	-692	-0-	57	1	11731	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11872	-0-	-466	-0-	58	1	11814	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	1031	1	8315	2	N	-0-					-0-
*11	9150	X	8992	-0-	-158	-0-	1047	1	7945	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8018	-0-	-1220	-0-	994	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	2	N	-0-					-0-
*03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

*04	12840	X	2951	-0-	-9889	-0-	1626	1	1325	3	N	-0-					-0-
*05	13268	X	9036	-0-	-4232	-0-	1693	1	7343	3	N	-0-					-0-
*06	12510	X	11691	-0-	-819	-0-	1672	1	10019	3	N	-0-					-0-
*07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	1693	1	9009	3	N	-0-					-0-
*08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1719	1	10132	3	N	-0-					-0-
*09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	1678	1	11425	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11438	-0-	-652	-0-	1677	1	9761	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	10521	-0-	-1179	-0-	1587	1	8934	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	6347	-0-	-4534	-0-	1284	1	5063	3	N	-0-					-0-
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

10	23963	X	22195	-0-	-1768	-0-	853	1	21342	2	N	-0-					-0-
*11	22500	X	21317	-0-	-1183	-0-	918	1	20399	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21669	-0-	-1364	-0-	834	1	20835	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

10	6045	X	5217	-0-	-828	-0-	5164	3	53	9	N	48	163	1			79
11	5850	X	5525	-0-	-325	-0-	5472	3	53	9	N	48					127
12	6045	X	5772	-0-	-273	-0-	5702	3	70	9	N	64	77	1			114
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67					181
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27	176	1			32
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	94	1	14955	3	N	132					184
							145	9									
11	15000	X	399	-0-	-14601	-0-	345	1	54	9	N	49	182	1			51
12	15500	X	11004	-0-	-4496	-0-	449	1	22	2	N	101	111	1			41
							10422	3	111	9							
01	15500	X	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-					41
							6180	3									
02	13720	X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-					41
03	15190	X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143					184
							157	9									

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
*04	870	X	458	-0-	-412	-0-	190	1	268	3	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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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
10	8215	X	4954	-0-	-3261	-0-	837	1	4111	3	N	5					41
							6	9									
11	7950	X	4274	-0-	-3676	-0-	797	1	3466	3	N	10					51
							11	9									
12	7099	X	1275	-0-	-5824	-0-	756	1	508	3	N	10					61
							11	9									
01	7099	X	582	-0-	-6517	-0-	217	1	363	3	N	2					63
							2	9									
02	5824	X	3848	-0-	-1976	-0-	27	1	3810	3	N	10					73
							11	9									
*03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-					73

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
*04	16530	X	11581	-0-	-4949	-0-	51	1	11530	3	Y	-0-					-0-
*05	17081	X	15632	-0-	-1449	-0-	79	1	15553	3	Y	-0-					-0-
*06	16530	X	10638	-0-	-5892	-0-	54	1	10584	3	Y	-0-					-0-
*07	16678	X	15205	-0-	-1473	-0-	76	1	15129	3	Y	-0-					-0-
*08	16616	X	12100	-0-	-4516	-0-	61	1	12039	3	Y	-0-					-0-
*09	15120	X	13914	-0-	-1206	-0-	70	1	13844	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	14759	-0-	-865	-0-	72	1	14687	3	Y	-0-					-0-
11	14700	X	13423	-0-	-1277	-0-	65	1	13358	3	Y	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	70	1	14209	3	Y	-0-					-0-
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-					-0-
*03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	926	1	9637	3	Y	24					154
							26	9									
*05	11718	X	11003	-0-	-715	-0-	967	1	9999	3	Y	34					188
							37	9									
*06	11280	X	10269	-0-	-1011	-0-	933	1	9305	3	Y	28	172	1			44
							31	9									
*07	11656	X	10665	-0-	-991	-0-	963	1	9681	3	Y	19					63
							21	9									
*08	11129	X	7378	-0-	-3751	-0-	943	1	6417	3	Y	16					79
							18	9									
*09	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	938	1	10054	3	Y	15					94
							17	9									
10	11005	X	8572	-0-	-2433	-0-	949	1	7612	3	Y	10					104
							11	9									
11	10320	X	7764	-0-	-2556	-0-	914	1	6827	3	Y	21					125
							23	9									
12	11036	X	9375	-0-	-1661	-0-	954	1	8392	3	Y	26					151
							29	9									
01	11036	X	4007	-0-	-7029	-0-	856	1	3131	3	Y	18					169
							20	9									
02	9968	X	5736	-0-	-4232	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1			38
							2	9									
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-					38

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

10	9734	X	9192	-0-	-542	-0-	9107	3	85	9	N	77					157
11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10470	3	70	9	N	64					221
12	9610	X	7548	-0-	-2062	-0-	7456	3	92	9	N	84	276	1			29
*01	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7311	3	160	9	N	145					174
*02	8708	X	6240	-0-	-2468	-0-	6162	3	78	9	N	71	168	1			77
03	9641	X	8607	-0-	-1034	-0-	8573	3	34	9	N	31	68	1			40

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

10	17267	X	16122	-0-	-1145	-0-	619	1	15503	2	N	-0-					-0-
*11	16710	X	15400	-0-	-1310	-0-	663	1	14737	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	15645	-0-	-878	-0-	603	1	15042	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15349	-0-	-1112	-0-	522	1	14827	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13577	-0-	-1039	-0-	437	1	13140	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14748	-0-	-1372	-0-	481	1	14267	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	13789	-0-	-911	-0-	13789	3			N	-0-					-0-
12	14384	X	14217	-0-	-167	-0-	14217	3			N	-0-					-0-
01	14384	X	14097	-0-	-287	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	12172	-0-	-820	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

10	9610	X	8639	-0-	-971	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7075	-0-	-933	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7555	-0-	-1094	-0-	7555	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7620	X	7018	-0-	-602	-0-	1524	1	5452	3	Y	38					93
							42	9									
*05	7874	X	5795	-0-	-2079	-0-	1571	1	4166	3	Y	53					146
							58	9									
*06	5880	X	2749	-0-	-3131	-0-	1506	1	1195	3	Y	44	150	1			40
							48	9									
*07	6076	X	1565	-0-	-4511	-0-	1544	1	21	9	Y	19					59
*08	6076	X	1067	-0-	-5009	-0-	1067	1			Y	-0-					59
*09	5880	X	1276	-0-	-4604	-0-	1273	1	3	9	Y	3					62
10	5797	X	1533	-0-	-4264	-0-	1533	1			Y	-0-					62
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	1504	1	794	3	Y	-0-					62
12	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1475	1	28	3	Y	15					77
							17	9									
01	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1400	1	7	9	Y	6					83
02	2156	X	1403	-0-	-753	-0-	1400	1	3	9	Y	3					86
03	2387	X	142	-0-	-2245	-0-	50	1	92	9	Y	84	168	1			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

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
10	10633	X	10303	-0-	-330	-0-	396	1	9907	2	N	-0-					-0-
*11	10440	X	9395	-0-	-1045	-0-	405	1	8990	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9826	-0-	-869	-0-	378	1	9448	2	N	-0-					-0-
01	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	384	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	329	1	9867	2	N	-0-					-0-
*03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	386	1	11469	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	2719	-0-	-7511	-0-	1351	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	2781	-0-	-8131	-0-	1453	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	443	-0-	-9413	-0-	443	1			N	-0-					-0-
03	10912	X	744	-0-	-10168	-0-	744	1			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
10	10788	X	6071	-0-	-4717	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			N	-0-					-0-
02	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	3			N	-0-					-0-
*03	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2883	X	683	-0-	-2200	-0-	683	3			N	-0-			-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-			-0-
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
01	2883	X	614	-0-	-2269	-0-	614	3			N	-0-			-0-
02	2604	X	577	-0-	-2027	-0-	577	3			N	-0-			-0-
03	2883	X	359	-0-	-2524	-0-	359	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
10	26877	X	18865	-0-	-8012	-0-	725	1	18140	2	N	-0-			-0-
*11	24900	X	17877	-0-	-7023	-0-	770	1	17107	2	N	-0-			-0-
12	19778	X	17260	-0-	-2518	-0-	664	1	16596	2	N	-0-			-0-
01	19747	X	13535	-0-	-6212	-0-	460	1	13075	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	12399	-0-	-5437	-0-	562	1	11837	2	N	-0-			-0-
03	18879	X	12116	-0-	-6763	-0-	476	1	11640	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
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	646	1	16178	2	N	-0-			-0-
*11	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	681	1	15128	2	N	-0-			-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	167	1	4176	2	N	-0-			-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	434	1	4234	2	N	-0-			-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	525	1	11257	2	N	-0-			-0-
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	349	2	N	-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
*04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	62	1	14072	3	N	-0-			-0-
*05	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	75	1	14737	3	N	-0-			-0-
*06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	72	1	14091	3	N	-0-			-0-
*07	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	68	1	13505	3	N	-0-			-0-
*08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	70	1	13698	3	N	-0-			-0-
*09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	67	1	13159	3	N	-0-			-0-
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	66	1	13559	3	N	-0-			-0-
11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	63	1	13084	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	13551	-0-	-213	-0-	66	1	13485	3	N	-0-			-0-
01	13764	X	13366	-0-	-398	-0-	67	1	13299	3	N	-0-			-0-
02	12348	X	11778	-0-	-570	-0-	57	1	11721	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	12425	-0-	-1215	-0-	65	1	12360	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16860	X	14948	-0-	-1912	-0-	65	1	14840	3	N	39					96
							43	9									
*05	17143	X	15253	-0-	-1890	-0-	77	1	15136	3	N	36					132
							40	9									
*06	15960	X	14658	-0-	-1302	-0-	75	1	14559	3	N	22					154
							24	9									
*07	15531	X	15300	-0-	-231	-0-	77	1	15204	3	N	17					171
							19	9									
*08	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	74	1	14560	3	N	25					196
							28	9									
*09	14940	X	14889	-0-	-51	-0-	75	1	14784	3	N	27	178	1			45
							30	9									
10	15314	X	15048	-0-	-266	-0-	73	1	14945	3	N	27					72
							30	9									
11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	36					108
							40	9									
12	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	74	1	15054	3	N	42					150
							46	9									
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	75	1	14910	3	N	40					190
							44	9									
02	13440	X	12979	-0-	-461	-0-	63	1	12904	3	N	11	175	1			26
							12	9									
03	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	75	1	14162	3	N	-0-					26

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

*04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	695	1	4881	3	N	-0-					-0-
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	730	1	5527	3	N	-0-					-0-
*06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	703	1	4645	3	N	-0-					-0-
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1112	1	5330	3	N	-0-					-0-
*08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1121	1	7156	3	N	-0-					-0-
*09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1076	1	6376	3	N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1114	1	5990	3	N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1076	1	5368	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	6467	-0-	-1810	-0-	1078	1	5389	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

*04	25170	X	22612	-0-	-2558	-0-	99	1	22513	3	N	-0-					-0-
*05	24924	X	24181	-0-	-743	-0-	122	1	24059	3	N	-0-					-0-
*06	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	127	1	24674	3	N	-0-					-0-
*07	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	126	1	25046	3	N	-0-					-0-
*08	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	126	1	24671	3	N	-0-					-0-
*09	24810	X	23821	-0-	-989	-0-	120	1	23701	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	23884	-0-	-1753	-0-	116	1	23768	3	N	-0-					-0-
11	24810	X	23612	-0-	-1198	-0-	114	1	23498	3	N	-0-					-0-
12	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	117	1	23729	3	N	-0-					-0-
01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-					-0-
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-					-0-
03	23405	X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

10	5704	X	4487	-0-	-1217	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	4804	-0-	-1799	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4303	-0-	-1637	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	19472	-0-	-2879	-0-	748	1	18724	2	N	-0-					-0-
*11	20940	X	18356	-0-	-2584	-0-	791	1	17565	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	18302	-0-	-2282	-0-	704	1	17598	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	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
10	17081	X	16099	-0-	-982	-0-	619	1	15480	2	N	-0-					-0-
*11	16530	X	15210	-0-	-1320	-0-	655	1	14555	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	15236	-0-	-1783	-0-	586	1	14650	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	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
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	745	1	18640	2	N	-0-					-0-
*11	18600	X	18259	-0-	-341	-0-	787	1	17472	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	18104	-0-	-1488	-0-	697	1	17407	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	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
10	25172	X	22026	-0-	-3146	-0-	846	1	21180	2	N	-0-					-0-
*11	24990	X	20885	-0-	-4105	-0-	900	1	19985	2	N	-0-					-0-
12	25823	X	20811	-0-	-5012	-0-	802	1	20009	2	N	-0-					-0-
01	25823	X	20886	-0-	-4937	-0-	710	1	20176	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	18481	-0-	-1903	-0-	596	1	17885	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	19916	-0-	-2125	-0-	649	1	19267	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
10	25792	X	24292	-0-	-1500	-0-	933	1	23359	2	N	-0-					-0-
*11	24270	X	23197	-0-	-1073	-0-	999	1	22198	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	23344	-0-	-1642	-0-	899	1	22445	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	23362	-0-	-1624	-0-	794	1	22568	2	N	-0-					-0-
02	22120	X	20909	-0-	-1211	-0-	674	1	20235	2	N	-0-					-0-
03	24304	X	23089	-0-	-1215	-0-	753	1	22336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	658	1	8263	3	Y	-0-					2
*05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	665	1	7313	3	Y	-0-					2
*06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	721	1	9298	3	Y	-0-					2
*07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	843	1	11393	3	Y	-0-					2
*08	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	901	1	11453	3	Y	-0-					2
*09	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	808	1	9956	3	Y	-0-					2
10	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	688	1	8608	3	Y	-0-					2
11	10560	X	8576	-0-	-1984	-0-	619	1	7957	3	Y	-0-					2
12	10912	X	2771	-0-	-8141	-0-	233	1	2538	3	Y	-0-					2
01	10416	X	4248	-0-	-6168	-0-	359	1	3889	3	Y	-0-					2
02	8484	X	4541	-0-	-3943	-0-	425	1	4116	3	Y	-0-					2
03	9300	X	7289	-0-	-2011	-0-	581	1	6708	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

*04	7830	X	6961	-0-	-869	-0-	513	1	6447	3	N	1	58	1			-0-
							1	9									
*05	7595	X	4518	-0-	-3077	-0-	376	1	4140	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	520	1	6712	3	N	-0-					-0-
*07	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	527	1	7122	3	N	-0-					-0-
*08	7192	X	6233	-0-	-959	-0-	455	1	5778	3	N	-0-					-0-
*09	8280	X	5335	-0-	-2945	-0-	400	1	4935	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	7120	-0-	-1436	-0-	526	1	6594	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7142	-0-	-1138	-0-	515	1	6627	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	620	1	6787	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	6096	-0-	-1499	-0-	515	1	5581	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	5659	-0-	-1005	-0-	531	1	5128	3	N	-0-					-0-
*03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	592	1	6834	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

10	13640	X	11242	-0-	-2398	-0-	432	1	10810	2	N	-0-					-0-
*11	12780	X	11242	-0-	-1538	-0-	484	1	10758	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10865	-0-	-543	-0-	418	1	10447	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	4465	-0-	-6943	-0-	152	1	4313	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	2165	-0-	-8139	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9274	-0-	-2134	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	58	1	9066	3	N	11	160	1			15
							12	9									
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-					15
							8523	3									
12	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	50	1	19	2	N	40					55
							8796	3	44	9							
01	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	53	1	9	2	N	-0-					55
							8110	3									
02	8260	X	7343	-0-	-917	-0-	44	1	7297	3	N	2					57
							2	9									
03	9145	X	8095	-0-	-1050	-0-	47	1	7962	3	N	78					135
							86	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

10	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	591	1	14795	2	N	-0-					-0-
*11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	637	1	14152	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	12556	-0-	-3037	-0-	483	1	12073	2	N	-0-					-0-
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542	1	15396	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468	1	13890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-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
10	16213	X	15856	-0-	-357	-0-	609	1	15247	2	N	-0-			-0-
*11	15330	X	14971	-0-	-359	-0-	645	1	14326	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14830	-0-	-1011	-0-	571	1	14259	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485	1	13766	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399	1	12002	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261	1	7759	2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	387	1	9691	2	N	-0-			-0-
*11	8700	X	7038	-0-	-1662	-0-	303	1	6735	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	116	1	2898	2	N	-0-			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272	1	5270	2	N	-0-			-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500	1	6173	2	N	-0-			-0-
*03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550	1	6562	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

10	10881	X	10114	-0-	-767	-0-	389	1	9725	2	N	-0-			-0-
*11	10350	X	9723	-0-	-627	-0-	419	1	9304	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	394	1	9848	2	N	-0-			-0-
01	10354	X	9702	-0-	-652	-0-	330	1	9372	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274	1	8222	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306	1	9067	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

10	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	619	1	4278	3	N	-0-			20
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	603	1	3	2	N	-0-			20
							5142	3							
12	4619	X	3372	-0-	-1247	-0-	537	1	6	2	N	-0-			20
							2829	3							
*01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	636	1	5	2	N	-0-			20
							4717	3							
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-			20
*03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656	1	5418	3	N	-0-			20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	615	1	9616	3	N	-0-			44
11	10380	X	7092	-0-	-3288	-0-	560	1	4	2	N	-0-			44
							6528	3							
12	10726	X	6647	-0-	-4079	-0-	442	1	13	2	N	-0-			44
							6192	3							
*01	10726	X	5011	-0-	-5715	-0-	546	1	5	2	N	-0-			44
							4460	3							
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			44
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565	1	7794	3	N	-0-			44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

10	14632	X	13878	-0-	-754	-0-	533	1	13345	2	N	-0-			-0-
*11	13710	X	13281	-0-	-429	-0-	572	1	12709	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	13831	-0-	-243	-0-	532	1	13299	2	N	-0-			-0-
01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	458	1	13007	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11905	-0-	-807	-0-	384	1	11521	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	422	1	12534	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11501	X	7919	-0-	-3582	-0-	49	1	7870	3	N	-0-					18
11	11130	X	7893	-0-	-3237	-0-	46	1	4	2	N	-0-					18
							7843	3									
12	11501	X	6837	-0-	-4664	-0-	37	1	15	2	N	112	107	1			23
							6662	3	123	9							
*01	11253	X	7919	-0-	-3334	-0-	50	1	8	2	N	-0-					23
							7861	3									
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					23
03	8153	X	7348	-0-	-805	-0-	41	1	7307	3	N	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	19265	-0-	-1009	-0-	740	1	18525	2	N	-0-					-0-
*11	19230	X	18397	-0-	-833	-0-	793	1	17604	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18211	-0-	-1505	-0-	701	1	17510	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	17749	-0-	-1843	-0-	603	1	17146	2	N	-0-					-0-
02	17528	X	16615	-0-	-913	-0-	535	1	16080	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	18192	-0-	-1059	-0-	593	1	17599	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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
*04	12780	X	9902	-0-	-2878	-0-	909	1	8974	3	N	17	164	1			67
							19	9									
*05	13206	X	11444	-0-	-1762	-0-	951	1	10472	3	N	19					86
							21	9									
*06	12300	X	10611	-0-	-1689	-0-	920	1	9646	3	N	41					127
							45	9									
*07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	956	1	11284	3	N	29					156
							32	9									
*08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	955	1	10944	3	N	15					171
							17	9									
*09	11070	X	10979	-0-	-91	-0-	921	1	10043	3	N	14					185
							15	9									
10	12276	X	6481	-0-	-5795	-0-	926	1	5540	3	N	14					199
							15	9									
11	11880	X	3238	-0-	-8642	-0-	323	1	2897	3	N	16	170	1			45
							18	9									
12	12276	X	3951	-0-	-8325	-0-	885	1	3066	3	N	-0-					45
01	11904	X	7172	-0-	-4732	-0-	840	1	6314	3	N	16					61
							18	9									
02	10248	X	7819	-0-	-2429	-0-	846	1	6961	3	N	11					72
							12	9									
03	6696	X	5946	-0-	-750	-0-	925	1	5020	3	N	1					73
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	270	1	6760	2	N	-0-					-0-
*11	7770	X	6459	-0-	-1311	-0-	278	1	6181	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6808	-0-	-818	-0-	263	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6587	-0-	-1039	-0-	224	1	6363	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5943	-0-	-805	-0-	192	1	5751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	227	1	6747	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	17192	-0-	-1315	-0-	661	1	16531	2	N	-0-					-0-
*11	17250	X	16461	-0-	-789	-0-	709	1	15752	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	17025	-0-	-676	-0-	656	1	16369	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 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
*04	11700	X	4943	-0-	-6757	-0-	726	1	4217	3	N	-0-					-0-
*05	12090	X	7073	-0-	-5017	-0-	795	1	6278	3	N	-0-					-0-
*06	11700	X	2440	-0-	-9260	-0-	796	1	1644	3	N	-0-					-0-
*07	9920	X	3056	-0-	-6864	-0-	927	1	2129	3	N	-0-					-0-
*08	9920	X	5594	-0-	-4326	-0-	827	1	4767	3	N	-0-					-0-
*09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	922	1	12251	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	639	1	9488	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9623	-0-	-1351	-0-	734	1	8889	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	17480	-0-	-1585	-0-	672	1	16808	2	N	-0-					-0-
*11	17940	X	16705	-0-	-1235	-0-	720	1	15985	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	17174	-0-	-992	-0-	662	1	16512	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	889	1	4276	3	Y	-0-					-0-
*05	7440	X	4947	-0-	-2493	-0-	919	1	4028	3	Y	-0-					-0-
*06	7380	X	5240	-0-	-2140	-0-	892	1	4348	3	Y	-0-					-0-
*07	7626	X	6193	-0-	-1433	-0-	926	1	5267	3	Y	-0-					-0-
*08	7347	X	5962	-0-	-1385	-0-	925	1	5037	3	Y	-0-					-0-
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	893	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	924	1	5024	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	893	1	4816	3	Y	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	930	1	6348	3	Y	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-0-					-0-
*03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	710	1	17772	2	N	-0-					-0-
*11	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	760	1	16872	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	17925	-0-	-1295	-0-	691	1	17234	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	17609	-0-	-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15864	-0-	-1048	-0-	511	1	15353	2	N	-0-					-0-
03	18476	X	17054	-0-	-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	3			N	-0-					-0-
12	17918	X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
02	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	3			N	-0-					-0-
03	16430	X	16399	-0-	-31	-0-	16399	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21545	X	18681	-0-	-2864	-0-	718	1	17963	2	N	-0-					-0-
*11	19530	X	12404	-0-	-7126	-0-	534	1	11870	2	N	-0-					-0-
*12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	375	1	9355	2	N	-0-					-0-
*01	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-					-0-
02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	567	1	17004	2	N	-0-					-0-
*03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	591	1	17539	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
10	16027	X	14191	-0-	-1836	-0-	75	1	14116	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	14773	-0-	-737	-0-	74	1	8	2	N	-0-					-0-
							14691	3									
12	16027	X	13833	-0-	-2194	-0-	62	1	30	2	N	-0-					-0-
							13741	3									
01	15159	X	13905	-0-	-1254	-0-	73	1	15	2	N	-0-					-0-
							13817	3									
02	13776	X	11993	-0-	-1783	-0-	58	1	11935	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13560	-0-	-1692	-0-	64	1	13496	3	N	-0-					-0-

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
10	14167	X	9879	-0-	-4288	-0-	821	1	9058	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	11555	-0-	-1855	-0-	923	1	6	2	N	-0-					-0-
							10626	3									
12	11346	X	11298	-0-	-48	-0-	831	1	22	2	N	-0-					-0-
							10445	3									
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	11	2	N	-0-					-0-
							10490	3									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	851	1	10385	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	872	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

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	13	1	4302	3	N	-0-			-0-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	3	N	-0-			-0-
*06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	14	1	4194	3	N	-0-			-0-
*07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	14	1	4255	3	N	-0-			-0-
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	20	1	3962	3	N	-0-			-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	20	1	4099	3	N	-0-			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	19	1	3894	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	19	1	3922	3	N	-0-			-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	20	1	3922	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	17	1	3407	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	19	1	3694	3	N	-0-			-0-

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
10	25389	X	23220	-0-	-2169	-0-	892	1	22328	2	N	-0-			-0-
*11	22590	X	21631	-0-	-959	-0-	932	1	20699	2	N	-0-			-0-
*12	23343	X	23000	-0-	-343	-0-	886	1	22114	2	N	-0-			-0-
*01	23343	X	21329	-0-	-2014	-0-	725	1	20604	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	18736	-0-	-2236	-0-	604	1	18132	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	20127	-0-	-3092	-0-	656	1	19471	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15150	X	14060	-0-	-1090	-0-	41	1	14019	3	N	-0-			-0-
*05	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	49	1	14567	3	N	-0-			-0-
*06	14190	X	13390	-0-	-800	-0-	46	1	13344	3	N	-0-			-0-
*07	14663	X	13885	-0-	-778	-0-	47	1	13838	3	N	-0-			-0-
*08	14663	X	13928	-0-	-735	-0-	71	1	13857	3	N	-0-			-0-
*09	14130	X	13439	-0-	-691	-0-	68	1	13371	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	13468	-0-	-1133	-0-	66	1	13402	3	N	-0-			-0-
11	13470	X	12891	-0-	-579	-0-	62	1	12829	3	N	-0-			-0-
12	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	64	1	13054	3	N	-0-			-0-
01	13919	X	13078	-0-	-841	-0-	65	1	13013	3	N	-0-			-0-
02	12544	X	11743	-0-	-801	-0-	57	1	11686	3	N	-0-			-0-
03	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	64	1	12190	3	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
10	20057	X	9061	-0-	-10996	-0-	919	1	8142	2	N	-0-			-0-
*11	20010	X	13135	-0-	-6875	-0-	1317	1	11818	2	N	-0-			-0-
*12	20677	X	11121	-0-	-9556	-0-	997	1	10124	2	N	-0-			-0-
*01	20677	X	14890	-0-	-5787	-0-	1001	1	13889	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	14183	-0-	-629	-0-	844	1	13339	2	N	-0-			-0-
*03	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	565	1	16770	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
10	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	888	1	22218	2	N	-0-			-0-
*11	24270	X	22634	-0-	-1636	-0-	975	1	21659	2	N	-0-			-0-
*12	23994	X	22899	-0-	-1095	-0-	882	1	22017	2	N	-0-			-0-
*01	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	719	1	20435	2	N	-0-			-0-
02	21252	X	18482	-0-	-2770	-0-	596	1	17886	2	N	-0-			-0-
03	23529	X	19290	-0-	-4239	-0-	629	1	18661	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	5425	-0-	-2759	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	5027	-0-	-2365	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	657	1	16441	2	N	-0-					-0-
*11	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	691	1	15337	2	N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	590	1	14743	2	N	-0-					-0-
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	532	1	15111	2	N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	440	1	13227	2	N	-0-					-0-
*03	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	486	1	14426	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
*04	190303	X	54650	-0-	-135653	-0-	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52780	3									
*05	104563	X	52044	-0-	-52519	-0-	1779	1	50265	3	Y	-0-					-0-
*06	63540	X	46311	-0-	-17229	-0-	1604	1	44707	3	Y	-0-					-0-
*07	65658	X	44219	-0-	-21439	-0-	1554	1	42665	3	Y	-0-					-0-
*08	62744	X	41919	-0-	-20825	-0-	1530	1	40389	3	Y	-0-					-0-
*09	54660	X	37679	-0-	-16981	-0-	1404	1	36275	3	Y	-0-					-0-
*10	52049	X	37431	-0-	-14618	-0-	1311	1	36120	3	Y	-0-					-0-
*11	46320	X	34425	-0-	-11895	-0-	1228	1	20	2	Y	-0-					-0-
							33177	3									
*12	40982	X	34033	-0-	-6949	-0-	1217	1	70	2	Y	-0-					-0-
							32746	3									
*01	40982	X	32425	-0-	-8557	-0-	1214	1	32	2	Y	-0-					-0-
							31179	3									
02	36344	X	28774	-0-	-7570	-0-	1042	1	27732	3	Y	-0-					-0-
03	38068	X	30394	-0-	-7674	-0-	1079	1	29314	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	8246	X	7561	-0-	-685	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	8606	-0-	-1804	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9741	-0-	-1016	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9955	-0-	-802	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	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
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					38
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	563	1	3	2	N	-0-					38
							5992	3									
12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	352	1	29	2	N	-0-					38
							13362	3									
01	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	-0-					38
							19104	3									
02	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	103	1	17873	3	N	-0-					38
*03	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	105	1	18162	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	268	1	667	3	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21060	X	17635	-0-	-3425	-0-	77 54	1 9	17504	3	N	49					131
*05	20243	X	18335	-0-	-1908	-0-	92 73	1 9	18170	3	N	66	177	1			20
*06	18390	X	17388	-0-	-1002	-0-	89 44	1 9	17255	3	N	40					60
*07	18972	X	16505	-0-	-2467	-0-	83 67	1 9	16355	3	N	61					121
*08	18445	X	16944	-0-	-1501	-0-	86 34	1 9	16824	3	N	31					152
*09	17730	X	16153	-0-	-1577	-0-	81 57	1 9	16015	3	N	52					204
10	18321	X	15431	-0-	-2890	-0-	75 25	1 9	15331	3	N	23	177	1			50
11	17400	X	14992	-0-	-2408	-0-	72 56	1 9	14864	3	N	51					101
12	16957	X	14286	-0-	-2671	-0-	70 65	1 9	14151	3	N	59	117	1			43
*01	16957	X	13728	-0-	-3229	-0-	68 48	1 9	13612	3	N	44	1	1			86
*02	15064	X	5807	-0-	-9257	-0-	28 22	1 9	5757	3	N	20					106
03	15500	X	5172	-0-	-10328	-0-	1320 7	1 9	3845	3	N	6					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24210	X	23215	-0-	-995	-0-	101	1	23037	3	N	70					174
							77	9									
*05	25017	X	23505	-0-	-1512	-0-	118	1	23330	3	N	52	187	1			39
							57	9									
*06	24210	X	22601	-0-	-1609	-0-	115	1	22433	3	N	48					87
							53	9									
*07	24800	X	23311	-0-	-1489	-0-	117	1	23155	3	N	35					122
							39	9									
*08	24366	X	23177	-0-	-1189	-0-	117	1	23018	3	N	38					160
							42	9									
*09	23220	X	22073	-0-	-1147	-0-	111	1	21931	3	N	28	165	1			23
							31	9									
10	23498	X	22113	-0-	-1385	-0-	107	1	21952	3	N	49					72
							54	9									
11	22590	X	21304	-0-	-1286	-0-	103	1	21153	3	N	44					116
							48	9									
12	23002	X	21618	-0-	-1384	-0-	106	1	21448	3	N	58	162	1			12
							64	9									
01	23002	X	21202	-0-	-1800	-0-	105	1	21023	3	N	67					79
							74	9									
02	20608	X	18817	-0-	-1791	-0-	91	1	18665	3	N	55					134
							61	9									
03	22103	X	20586	-0-	-1517	-0-	108	1	20428	3	N	45	165	1			14
							50	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

10	4681	X	641	-0-	-4040	-0-	641	1			N	-0-					-0-
11	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	570	1	3576	3	N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	483	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	856	1	9498	3	N	-0-					-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	816	1	9038	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	11091	-0-	-1154	-0-	690	1	10401	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	10557	-0-	-1688	-0-	719	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	8642	-0-	-2418	-0-	741	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10176	-0-	-922	-0-	817	1	9359	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

10	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	12835	-0-	-1865	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
12	16678	X	13476	-0-	-3202	-0-	13476	3			N	-0-					-0-
01	16678	X	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
02	15064	X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	863	1	9817	3	N	-0-					-0-
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	827	1	9374	3	N	-0-					-0-
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	867	1	8336	3	N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-					-0-
*03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	10478	X	3435	-0-	-7043	-0-	892	1	2543	3	N	-0-			-0-
11	10140	X	3291	-0-	-6849	-0-	804	1	2487	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	944	1	3340	3	N	-0-			-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	3	N	-0-			-0-
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	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
10	4960	X	1288	-0-	-3672	-0-	796	1	492	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	1713	-0-	-1917	-0-	903	1	810	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	799	1	325	3	N	-0-			-0-
01	3844	X	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-			-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-			-0-
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	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
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	3			N	-0-			-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-			-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	53	1	9965	3	N	-0-			-0-
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-			-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-			-0-
*03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	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
10	10695	X	8632	-0-	-2063	-0-	630	1	8002	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	8007	-0-	-1683	-0-	483	1	7524	3	N	-0-			-0-
12	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	567	1	7628	3	N	-0-			-0-
01	9331	X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	3			N	-0-			-0-
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-			-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
*03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	11848	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	551	1	15096	3	N	-0-			-0-
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	625	1	9079	3	N	-0-			-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	623	1	4966	3	N	-0-			-0-
*01	2356	X	697	-0-	-1659	-0-	696	1	1	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1			N	-0-			-0-
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	3858	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	839	1	20989	2	N	-0-					-0-
*11	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	1153	1	25618	2	N	-0-					-0-
12	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	1021	1	25498	2	N	-0-					-0-
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	20092	2	N	-0-					-0-
02	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	20218	2	N	-0-					-0-
*03	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	21126	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
10	13826	X	10824	-0-	-3002	-0-	242	1	10578	3	N	4					87
							4	9									
11	12780	X	12379	-0-	-401	-0-	216	1	7	2	N	102	177	1			12
							12044	3	112	9							
12	13144	X	11520	-0-	-1624	-0-	259	1	24	2	N	157	147	1			22
							11064	3	173	9							
01	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	265	1	12	2	N	80	84	1			18
							11196	3	88	9							
02	11564	X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	9322	3	N	1					19
							1	9									
03	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	10574	3	N	96					115
							106	9									

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
10	9114	X	8851	-0-	-263	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8435	-0-	-655	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8558	-0-	-835	-0-	8493	3	65	9	N	59	59	1			-0-
01	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	8120	X	7594	-0-	-526	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3			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
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	485	1	12144	2	N	-0-					-0-
*11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	534	1	11866	2	N	-0-					-0-
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	478	1	11945	2	N	-0-					-0-
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	13041	2	N	-0-					-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	11613	2	N	-0-					-0-
*03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	12725	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	247	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6127	-0-	-803	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	2426	-0-	-4363	-0-	81	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	1364	-0-	-5425	-0-	45	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	22	1	653	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	1295	-0-	-5494	-0-	155	1	1140	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
10	12958	X	1399	-0-	-11559	-0-	888	1	511	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	759	-0-	-11661	-0-	759	1			N	-0-					-0-
12	7781	X	5043	-0-	-2738	-0-	761	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4076	-0-	-3705	-0-	692	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	532	-0-	-728	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	5053	X	554	-0-	-4499	-0-	554	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	491	1	12279	2	N	-0-					-0-
*11	11550	X	11514	-0-	-36	-0-	496	1	11018	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10896	-0-	-357	-0-	419	1	10477	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10881	-0-	-372	-0-	370	1	10511	2	N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	342	1	10286	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	324	1	9629	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	15532	-0-	-216	-0-	597	1	14935	2	N	-0-					-0-
*11	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	765	1	17001	2	N	-0-					-0-
12	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	726	1	18121	2	N	-0-					-0-
01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	609	1	17305	2	N	-0-					-0-
02	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	495	1	14846	2	N	-0-					-0-
*03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	512	1	15209	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21173	X	19415	-0-	-1758	-0-	746	1	18669	2	N	-0-					-0-
*11	19650	X	18685	-0-	-965	-0-	805	1	17880	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	18783	-0-	-1522	-0-	723	1	18060	2	N	-0-					-0-
01	20305	X	18703	-0-	-1602	-0-	636	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	17272	-0-	-1040	-0-	557	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18551	-0-	-886	-0-	605	1	17946	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	813	1	20354	2	N	-0-					-0-
*11	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	852	1	18915	2	N	-0-					-0-
*12	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	762	1	19021	2	N	-0-					-0-
*01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	475	1	12972	2	N	-0-					-0-
02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	639	1	11613	2	N	-0-					-0-
*03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	518	1	11410	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7240	-0-	-1068	-0-	438	1	6802	3	N	-0-					74
11	9480	X	8276	-0-	-1204	-0-	613	1	4	2	N	-0-					74
							7659	3									
12	9796	X	8163	-0-	-1633	-0-	629	1	16	2	N	109	166	1			17
							7398	3	120	9							
01	9796	X	8324	-0-	-1472	-0-	612	1	8	2	N	-0-					17
							7704	3									
02	8260	X	7247	-0-	-1013	-0-	542	1	6705	3	N	-0-					17
03	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	576	1	6649	3	N	93					110
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	29047	X	25345	-0-	-3702	-0-	974	1	24371	2	N	-0-			-0-
*11	27180	X	24107	-0-	-3073	-0-	1039	1	23068	2	N	-0-			-0-
12	27032	X	24048	-0-	-2984	-0-	926	1	23122	2	N	-0-			-0-
01	27032	X	20436	-0-	-6596	-0-	694	1	19742	2	N	-0-			-0-
02	23884	X	20266	-0-	-3618	-0-	653	1	19613	2	N	-0-			-0-
03	25358	X	21875	-0-	-3483	-0-	713	1	21162	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
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	379	1	9491	2	N	-0-			-0-
*11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	434	1	9640	2	N	-0-			-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	209	1	5207	2	N	-0-			-0-
01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	1532	1	18807	2	N	-0-			-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	210	1	6331	2	N	-0-			-0-
*03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	229	1	6786	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	15006	-0-	-432	-0-	577	1	14429	2	N	-0-			-0-
*11	15270	X	14120	-0-	-1150	-0-	608	1	13512	2	N	-0-			-0-
*12	15314	X	14858	-0-	-456	-0-	572	1	14286	2	N	-0-			-0-
*01	15314	X	14620	-0-	-694	-0-	497	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12930	-0-	-902	-0-	417	1	12513	2	N	-0-			-0-
03	15004	X	13877	-0-	-1127	-0-	452	1	13425	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
10	21576	X	19308	-0-	-2268	-0-	1308	1	18000	2	N	-0-			-0-
*11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1570	1	22221	2	N	-0-			-0-
*12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1116	1	22849	2	N	-0-			-0-
*01	22785	X	21926	-0-	-859	-0-	745	1	21181	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	19972	-0-	-720	-0-	643	1	19329	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	21895	-0-	-1014	-0-	714	1	21181	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
10	18848	X	8264	-0-	-10584	-0-	318	1	7946	2	N	-0-			-0-
*11	18000	X	7692	-0-	-10308	-0-	331	1	7361	2	N	-0-			-0-
*12	18600	X	8781	-0-	-9819	-0-	338	1	8443	2	N	-0-			-0-
*01	18600	X	14850	-0-	-3750	-0-	505	1	14345	2	N	-0-			-0-
02	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	480	1	14404	2	N	-0-			-0-
*03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	518	1	15381	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
10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	755	1	18909	2	N	-0-			-0-
*11	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	746	1	16579	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18721	-0-	-1987	-0-	721	1	18000	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518	1	15548	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610	1	18094	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
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1008	1	350	2	N	-0-			-0-
*11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	134	1	71	2	N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	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
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25770	X	22816	-0-	-2954	-0-	99	1	22715	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	25513	X	23848	-0-	-1665	-0-	120	1	23728	3	N	-0-					-0-
*06	24570	X	23026	-0-	-1544	-0-	118	1	22908	3	N	-0-					-0-
*07	25389	X	23904	-0-	-1485	-0-	120	1	23784	3	N	-0-					-0-
*08	24645	X	23408	-0-	-1237	-0-	118	1	23290	3	N	-0-					-0-
*09	23070	X	21891	-0-	-1179	-0-	110	1	21781	3	N	-0-					-0-
10	23901	X	22884	-0-	-1017	-0-	111	1	22773	3	N	-0-					-0-
11	23130	X	21304	-0-	-1826	-0-	103	1	21201	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	21877	-0-	-1683	-0-	107	1	21770	3	N	-0-					-0-
01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107	1	21377	3	N	-0-					-0-
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93	1	19113	3	N	-0-					-0-
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112	1	21176	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15270	X	14301	-0-	-969	-0-	455	1	13846	3	Y	-0-	27	1			17
*05	15593	X	14865	-0-	-728	-0-	464	1	14400	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
*06	14970	X	13808	-0-	-1162	-0-	422	1	13386	3	Y	-0-					17
*07	15345	X	14141	-0-	-1204	-0-	459	1	13682	3	Y	-0-					17
*08	14880	X	14071	-0-	-809	-0-	453	1	13618	3	Y	-0-					17
*09	14400	X	12659	-0-	-1741	-0-	381	1	12267	3	Y	10					27
							11	9									
10	14880	X	14791	-0-	-89	-0-	456	1	14333	3	Y	2					29
							2	9									
11	13800	X	13495	-0-	-305	-0-	464	1	13031	3	Y	-0-					29
12	14136	X	13654	-0-	-482	-0-	487	1	13154	3	Y	12					41
							13	9									
01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448	1	12965	3	Y	9	50	1			-0-
							10	9									
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400	1	11613	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452	1	12594	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	14725	X	12843	-0-	-1882	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
11	14250	X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	12621	-0-	-895	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
*03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	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
10	17143	X	14398	-0-	-2745	-0-	14398	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	13982	-0-	-2098	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
12	14973	X	14060	-0-	-913	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678	3			N	-0-					-0-
*03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	13091	-0-	-2843	-0-	335	1	12756	3	N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	445	1	11304	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	8552	-0-	-3569	-0-	385	1	8167	3	N	-0-					-0-
*01	12896	X	12434	-0-	-462	-0-	434	1	12000	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	11633	-0-	-15	-0-	362	1	11271	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12649	-0-	-247	-0-	444	1	12205	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	13063	-0-	-670	-0-	502	1	12561	2	N	-0-					-0-
*11	13290	X	12025	-0-	-1265	-0-	518	1	11507	2	N	-0-					-0-
*12	13392	X	11368	-0-	-2024	-0-	438	1	10930	2	N	-0-					-0-
*01	13392	X	11115	-0-	-2277	-0-	378	1	10737	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9256	-0-	-2756	-0-	299	1	8957	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11124	-0-	-1927	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

10	19809	X	19165	-0-	-644	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18182	-0-	-658	-0-	928	1	17254	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	1021	1	17502	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	18790	-0-	-368	-0-	1052	1	17738	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16552	-0-	-752	-0-	921	1	15631	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17355	-0-	-1803	-0-	986	1	16369	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

10	25513	X	22732	-0-	-2781	-0-	873	1	21859	2	N	-0-					-0-
*11	24690	X	21614	-0-	-3076	-0-	931	1	20683	2	N	-0-					-0-
*12	24552	X	21611	-0-	-2941	-0-	832	1	20779	2	N	-0-					-0-
*01	23684	X	21871	-0-	-1813	-0-	744	1	21127	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	19615	-0-	-1245	-0-	632	1	18983	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20528	-0-	-2195	-0-	669	1	19859	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

*04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	934	1	10890	3	N	161	175	1			88
							177	9									
*05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	954	1	10853	3	N	61					149
							67	9									
*06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	923	1	10339	3	N	53	177	1			25
							58	9									
*07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	947	1	9492	3	N	25					50
							28	9									
*08	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	961	1	12092	3	N	58					108
							64	9									
*09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	930	1	11830	3	N	169	180	1			97
							186	9									
10	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	956	1	11734	3	N	6					103
							7	9									
11	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	926	1	11641	3	N	115	182	1			36
							127	9									
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	954	1	11258	3	N	4					40
							4	9									
01	11439	X	11164	-0-	-275	-0-	967	1	10116	3	N	74					114
							81	9									
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	874	1	9586	3	N	89	171	1			32
							98	9									
03	11439	X	11276	-0-	-163	-0-	953	1	10323	3	N	-0-					32

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

10	22940	X	18046	-0-	-4894	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	16546	-0-	-5654	-0-	844	1	15702	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	15610	-0-	-107	-0-	860	1	14750	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14009	-0-	-1708	-0-	785	1	13224	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	11869	-0-	-2327	-0-	661	1	11208	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	12829	-0-	-2888	-0-	729	1	12100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	1021	1	5207	2	N	-0-					-0-
*11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1178	1	7517	2	N	-0-					-0-
*12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1193	1	8114	2	N	-0-					-0-
*01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1103	1	7052	2	N	-0-					-0-
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	981	1	5917	2	N	-0-					-0-
*03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1064	1	5815	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

10	24335	X	23851	-0-	-484	-0-	916	1	22935	2	N	-0-					-0-
*11	23550	X	22136	-0-	-1414	-0-	954	1	21182	2	N	-0-					-0-
*12	22568	X	21761	-0-	-807	-0-	838	1	20923	2	N	-0-					-0-
*01	22568	X	22072	-0-	-496	-0-	750	1	21322	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	19393	-0-	-991	-0-	625	1	18768	2	N	-0-					-0-
03	22568	X	21800	-0-	-768	-0-	711	1	21089	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

10	23777	X	22410	-0-	-1367	-0-	861	1	21549	2	N	-0-					-0-
*11	22650	X	21290	-0-	-1360	-0-	917	1	20373	2	N	-0-					-0-
*12	23405	X	22233	-0-	-1172	-0-	857	1	21376	2	N	-0-					-0-
*01	23405	X	22075	-0-	-1330	-0-	751	1	21324	2	N	-0-					-0-
02	20664	X	19629	-0-	-1035	-0-	632	1	18997	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	21458	-0-	-955	-0-	699	1	20759	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	729	1	18241	2	N	-0-					-0-
*11	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	820	1	18210	2	N	-0-					-0-
*12	18941	X	18904	-0-	-37	-0-	728	1	18176	2	N	-0-					-0-
*01	18972	X	18000	-0-	-972	-0-	612	1	17388	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	15903	-0-	-1961	-0-	513	1	15390	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	10302	-0-	-9476	-0-	685	1	9617	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

10	28055	X	25464	-0-	-2591	-0-	978	1	24486	2	N	-0-					-0-
*11	27150	X	24260	-0-	-2890	-0-	1045	1	23215	2	N	-0-					-0-
*12	25792	X	24258	-0-	-1534	-0-	934	1	23324	2	N	-0-					-0-
*01	25792	X	23365	-0-	-2427	-0-	794	1	22571	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	20634	-0-	-2606	-0-	665	1	19969	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23200	-0-	-2251	-0-	756	1	22444	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-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
10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	87	1	13544	3	N	28	147	1			21
							31	9									
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	14					35
							12959	3	15	9							
*12	13671	X	13419	-0-	-252	-0-	75	1	28	2	N	76	111	1			-0-
							13232	3	84	9							
*01	13671	X	13284	-0-	-387	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
							13183	3									
*02	12348	X	12121	-0-	-227	-0-	73	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13181	-0-	-490	-0-	77	1	13104	3	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

*04	23100	X	20593	-0-	-2507	-0-	90	1	20485	3	Y	16					16
							18	9									
*05	23188	X	21214	-0-	-1974	-0-	107	1	21087	3	Y	18					34
							20	9									
*06	21540	X	20695	-0-	-845	-0-	106	1	20577	3	Y	11					45
							12	9									
*07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	109	1	21601	3	Y	10					55
							11	9									
*08	21297	X	21242	-0-	-55	-0-	107	1	21123	3	Y	11					66
							12	9									
*09	20700	X	19868	-0-	-832	-0-	100	1	19758	3	Y	9					75
							10	9									
10	21731	X	20062	-0-	-1669	-0-	98	1	19951	3	Y	12					87
							13	9									
11	21030	X	19524	-0-	-1506	-0-	94	1	19424	3	Y	5					92
							6	9									
12	21731	X	19620	-0-	-2111	-0-	96	1	19516	3	Y	7	87	1			12
							8	9									
01	21235	X	19337	-0-	-1898	-0-	96	1	19219	3	Y	20					32
							22	9									
02	18536	X	17267	-0-	-1269	-0-	84	1	17169	3	Y	13					45
							14	9									
03	20181	X	19141	-0-	-1040	-0-	100	1	19020	3	Y	19					64
							21	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

10	23560	X	22200	-0-	-1360	-0-	853	1	21347	2	N	-0-					-0-
*11	22800	X	21358	-0-	-1442	-0-	920	1	20438	2	N	-0-					-0-
*12	22754	X	21745	-0-	-1009	-0-	838	1	20907	2	N	-0-					-0-
*01	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	719	1	20442	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	19646	-0-	-794	-0-	633	1	19013	2	N	-0-					-0-
*03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

10	15810	X	6180	-0-	-9630	-0-	778	1	5402	3	N	-0-					25
11	15300	X	8525	-0-	-6775	-0-	635	1	5	2	N	-0-					25
							7885	3									
12	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	655	1	26	2	N	-0-					25
							12100	3									
01	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	636	1	15	2	N	-0-					25
							14350	3									
02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	90	1	15009	3	N	-0-					25
03	12772	X	12395	-0-	-377	-0-	68	1	12327	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10540	X	10288	-0-	-252	-0-	65	1	10202	3	N	19	95	1			23
							21	9									
11	10110	X	9748	-0-	-362	-0-	59	1	6	2	N	12					35
							9670	3	13	9							
12	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	54	1	21	2	N	48	73	1			10
							9617	3	53	9							
01	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	65	1	10	2	N	5					15
							9816	3	6	9							
02	9296	X	9143	-0-	-153	-0-	54	1	9006	3	N	75					90
							83	9									
03	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	58	1	9854	3	N	40					130
							44	9									

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
10	19902	X	18879	-0-	-1023	-0-	725	1	18154	2	N	-0-					-0-
*11	19020	X	18237	-0-	-783	-0-	786	1	17451	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18990	-0-	-106	-0-	732	1	18258	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	20383	-0-	-1193	-0-	783	1	19600	2	N	-0-					-0-
*11	20760	X	19229	-0-	-1531	-0-	828	1	18401	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	19541	-0-	-1694	-0-	753	1	18788	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	24	1	5483	3	N	-0-					13
*05	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	30	1	6009	3	N	130	120	1			23
							143	9									
*06	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	30	1	5789	3	N	-0-					23
*07	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	29	1	5832	3	N	-0-					23
*08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	28	1	5556	3	N	-0-					23
*09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	26	1	5207	3	N	-0-					23
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	27	1	5459	3	N	-0-					23
11	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					23
12	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	26	1	5315	3	N	104	107	1			20
							114	9									
01	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	26	1	5269	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
02	4956	X	4894	-0-	-62	-0-	24	1	4868	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	28	1	5288	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9090	X	8521	-0-	-569	-0-	37	1	8484	3	N	-0-					61
*05	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	44	1	8609	3	N	68	63	1			66
							75	9									
*06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	42	1	8177	3	N	-0-					66
*07	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	43	1	8577	3	N	-0-					66
*08	8928	X	8600	-0-	-328	-0-	44	1	8556	3	N	-0-					66
*09	8520	X	8067	-0-	-453	-0-	41	1	8026	3	N	-0-					66
10	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	40	1	8138	3	N	-0-					66
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	35	1	7267	3	N	-0-					66
*12	8618	X	8055	-0-	-563	-0-	39	1	7866	3	N	136	145	1			57
							150	9									
01	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1			37
02	7532	X	7226	-0-	-306	-0-	35	1	7190	3	Y	1	1	1			37
							1	9									
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-					37

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
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	471	1	5405	3	N	70	161	1			17
							77	9									
11	5730	X	3508	-0-	-2222	-0-	552	1	2	2	N	-0-					17
							2954	3									
12	6975	X	3704	-0-	-3271	-0-	528	1	7	2	N	-0-					17
							3169	3									
01	6975	X	3989	-0-	-2986	-0-	581	1	4	2	N	-0-					17
							3404	3									
02	6300	X	3808	-0-	-2492	-0-	515	1	3293	3	N	-0-					17
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	601	1	2850	3	N	55					72
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25380	X	24297	-0-	-1083	-0-	71	1	24185	3	N	37					174
							41	9									
*05	26195	X	24133	-0-	-2062	-0-	121	1	23982	3	N	27	169	1			32
							30	9									
*06	25350	X	22956	-0-	-2394	-0-	117	1	22822	3	N	15					47
							17	9									
*07	26071	X	23806	-0-	-2265	-0-	120	1	23677	3	N	8					55
							9	9									
*08	25730	X	23224	-0-	-2506	-0-	117	1	23090	3	N	15					70
							17	9									
*09	24300	X	22311	-0-	-1989	-0-	112	1	22179	3	N	18					88
							20	9									
10	24118	X	22346	-0-	-1772	-0-	109	1	22217	3	N	18					106
							20	9									
11	23040	X	21468	-0-	-1572	-0-	103	1	21341	3	N	22					128
							24	9									
12	23374	X	21956	-0-	-1418	-0-	107	1	21816	3	N	30	125	1			33
							33	9									
01	23219	X	21102	-0-	-2117	-0-	105	1	20967	3	N	27					60
							30	9									
02	20832	X	18351	-0-	-2481	-0-	89	1	18237	3	N	23					83
							25	9									
03	22351	X	20624	-0-	-1727	-0-	108	1	20498	3	N	16					99
							18	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23130	X	20761	-0-	-2369	-0-	90	1	20653	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
*05	23002	X	21275	-0-	-1727	-0-	107	1	21151	3	Y	15					29
							17	9									
*06	22260	X	20451	-0-	-1809	-0-	105	1	20339	3	Y	6					35
							7	9									
*07	22599	X	20834	-0-	-1765	-0-	105	1	20729	3	Y	-0-					35
*08	21731	X	20617	-0-	-1114	-0-	104	1	20512	3	Y	1					36
							1	9									
*09	20760	X	19580	-0-	-1180	-0-	99	1	19477	3	Y	4					40
							4	9									
10	21266	X	20039	-0-	-1227	-0-	97	1	19942	3	Y	-0-					40
11	20460	X	19436	-0-	-1024	-0-	94	1	19334	3	Y	7					47
							8	9									
12	20460	X	19456	-0-	-1004	-0-	95	1	19348	3	Y	12					59
							13	9									
01	20460	X	19146	-0-	-1314	-0-	96	1	19046	3	Y	4	63	1			-0-
							4	9									
02	18284	X	17181	-0-	-1103	-0-	83	1	17085	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
03	20088	X	18867	-0-	-1221	-0-	99	1	18753	3	Y	14					21
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	76	1	17249	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
*05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	89	1	17504	3	Y	15					31
							17	9									
*06	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	84	1	16253	3	Y	11					42
							12	9									
*07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	79	1	15637	3	Y	8					50
							9	9									
*08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	80	1	15710	3	Y	8					58
							9	9									
*09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	76	1	15102	3	Y	9					67
							10	9									
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	75	1	15348	3	Y	7					74
							8	9									
11	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	68	1	13979	3	Y	3					77
							3	9									
12	15810	X	15491	-0-	-319	-0-	76	1	15396	3	Y	17					94
							19	9									
01	15810	X	14425	-0-	-1385	-0-	72	1	14350	3	Y	3	71	1			26
							3	9									
02	14168	X	12604	-0-	-1564	-0-	61	1	12524	3	Y	17	5	1			38
							19	9									
03	15500	X	13810	-0-	-1690	-0-	72	1	13716	3	Y	20					58
							22	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

*04	23880	X	22619	-0-	-1261	-0-	99	1	22520	3	N	-0-					-0-
*05	24335	X	23186	-0-	-1149	-0-	117	1	23069	3	N	-0-					-0-
*06	23550	X	22069	-0-	-1481	-0-	113	1	21956	3	N	-0-					-0-
*07	23932	X	21742	-0-	-2190	-0-	109	1	21633	3	N	-0-					-0-
*08	23653	X	21758	-0-	-1895	-0-	110	1	21648	3	N	-0-					-0-
*09	22620	X	20778	-0-	-1842	-0-	105	1	20673	3	N	-0-					-0-
10	23188	X	21100	-0-	-2088	-0-	103	1	20997	3	N	-0-					-0-
11	22080	X	21201	-0-	-879	-0-	102	1	21099	3	N	-0-					-0-
12	21235	X	20949	-0-	-286	-0-	103	1	20846	3	N	-0-					-0-
01	21235	X	21211	-0-	-24	-0-	106	1	21105	3	N	-0-					-0-
02	19180	X	18874	-0-	-306	-0-	91	1	18783	3	N	-0-					-0-
*03	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	111	1	21119	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

*04	24330	X	21633	-0-	-2697	-0-	94	1	21539	3	N	-0-					-0-
*05	25141	X	23057	-0-	-2084	-0-	116	1	22941	3	N	-0-					-0-
*06	24330	X	21917	-0-	-2413	-0-	112	1	21805	3	N	-0-					-0-
*07	25110	X	22204	-0-	-2906	-0-	112	1	22092	3	N	-0-					-0-
*08	23064	X	21871	-0-	-1193	-0-	111	1	21760	3	N	-0-					-0-
*09	22320	X	21678	-0-	-642	-0-	109	1	21569	3	N	-0-					-0-
10	23064	X	22162	-0-	-902	-0-	108	1	22054	3	N	-0-					-0-
11	21930	X	19946	-0-	-1984	-0-	96	1	19850	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	19991	-0-	-1678	-0-	98	1	19893	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19819	-0-	-1850	-0-	99	1	19720	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	17062	-0-	-2510	-0-	83	1	16979	3	N	-0-					-0-
03	21669	X	20008	-0-	-1661	-0-	105	1	19903	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24450	X	21829	-0-	-2621	-0-	612	1	21217	3	N	-0-					-0-
*05	25265	X	23280	-0-	-1985	-0-	637	1	22643	3	N	-0-					-0-
*06	24450	X	22109	-0-	-2341	-0-	581	1	21528	3	N	-0-					-0-
*07	25172	X	22549	-0-	-2623	-0-	641	1	21908	3	N	-0-					-0-
*08	23281	X	22345	-0-	-936	-0-	633	1	21712	3	N	-0-					-0-
*09	22530	X	21224	-0-	-1306	-0-	552	1	20672	3	N	-0-					-0-
10	23281	X	21643	-0-	-1638	-0-	579	1	21064	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	20475	-0-	-1635	-0-	631	1	19844	3	N	-0-					-0-
12	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	650	1	19507	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	21157	-0-	-1194	-0-	630	1	20527	3	N	-0-					-0-
02	19796	X	19036	-0-	-760	-0-	569	1	18467	3	N	-0-					-0-
03	21638	X	20873	-0-	-765	-0-	651	1	20222	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26550	X	25715	-0-	-835	-0-	112	1	25559	3	N	40					55
							44	9									
*05	27435	X	26660	-0-	-775	-0-	134	1	26476	3	N	45	76	1			24
							50	9									
*06	26550	X	25542	-0-	-1008	-0-	131	1	25404	3	N	6					30
							7	9									
*07	27187	X	26449	-0-	-738	-0-	133	1	26294	3	N	20					50
							22	9									
*08	26784	X	26288	-0-	-496	-0-	133	1	26135	3	N	18					68
							20	9									
*09	25800	X	25095	-0-	-705	-0-	126	1	24927	3	N	38	79	1			27
							42	9									
10	26660	X	25600	-0-	-1060	-0-	124	1	25464	3	N	11					38
							12	9									
11	25590	X	24527	-0-	-1063	-0-	118	1	24381	3	N	25					63
							28	9									
12	26319	X	24861	-0-	-1458	-0-	122	1	24682	3	N	52	89	1			26
							57	9									
01	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	N	10					36
							11	9									
02	23436	X	22505	-0-	-931	-0-	109	1	22365	3	N	28					64
							31	9									
03	25606	X	24727	-0-	-879	-0-	129	1	24568	3	N	27	82	1			9
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20580	X	19396	-0-	-1184	-0-	84	1	19292	3	Y	18					38
							20	9									
*05	21080	X	19832	-0-	-1248	-0-	100	1	19706	3	Y	24	62	1			-0-
							26	9									
*06	19860	X	19024	-0-	-836	-0-	97	1	18926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	20522	X	19482	-0-	-1040	-0-	98	1	19384	3	Y	-0-					-0-
*08	20212	X	19043	-0-	-1169	-0-	96	1	18947	3	Y	-0-					-0-
*09	19410	X	18311	-0-	-1099	-0-	92	1	18219	3	Y	-0-					-0-
10	19840	X	18747	-0-	-1093	-0-	91	1	18653	3	Y	3					3
							3	9									
11	19020	X	17994	-0-	-1026	-0-	86	1	17840	3	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
12	19468	X	18296	-0-	-1172	-0-	90	1	18204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	19034	X	18157	-0-	-877	-0-	91	1	18059	3	Y	6					6
							7	9									
02	17080	X	15468	-0-	-1612	-0-	75	1	15378	3	Y	14					20
							15	9									
03	18755	X	17842	-0-	-913	-0-	93	1	17720	3	Y	26					46
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21990	X	20388	-0-	-1602	-0-	89	1	20279	3	Y	18					20
							20	9									
*05	22723	X	21090	-0-	-1633	-0-	106	1	20960	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
*06	21570	X	20078	-0-	-1492	-0-	103	1	19972	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*07	22134	X	20242	-0-	-1892	-0-	102	1	20114	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
*08	21421	X	20025	-0-	-1396	-0-	101	1	19923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	20400	X	19082	-0-	-1318	-0-	96	1	18984	3	Y	2					2
							2	9									
10	21080	X	19501	-0-	-1579	-0-	95	1	19395	3	Y	10					12
							11	9									
11	20070	X	18671	-0-	-1399	-0-	90	1	18547	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
12	20057	X	18947	-0-	-1110	-0-	93	1	18853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20026	X	18715	-0-	-1311	-0-	93	1	18612	3	Y	9					9
							10	9									
02	17808	X	16775	-0-	-1033	-0-	81	1	16671	3	Y	21					30
							23	9									
03	19499	X	18054	-0-	-1445	-0-	94	1	17939	3	Y	19					49
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26310	X	24951	-0-	-1359	-0-	109	1	24810	3	Y	29					42
							32	9									
*05	26753	X	25454	-0-	-1299	-0-	128	1	25301	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
*06	25410	X	24275	-0-	-1135	-0-	124	1	24131	3	Y	18	1	1			17
							20	9									
*07	26164	X	24949	-0-	-1215	-0-	125	1	24793	3	Y	28	45	1			-0-
							31	9									
*08	26164	X	24881	-0-	-1283	-0-	126	1	24752	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	24960	X	23920	-0-	-1040	-0-	120	1	23780	3	Y	18					19
							20	9									
10	25451	X	24462	-0-	-989	-0-	119	1	24321	3	Y	20					39
							22	9									
11	24270	X	23492	-0-	-778	-0-	113	1	23344	3	Y	32	71	1			-0-
							35	9									
12	24955	X	23787	-0-	-1168	-0-	116	1	23649	3	Y	20	2	1			18
							22	9									
01	24893	X	23829	-0-	-1064	-0-	119	1	23685	3	Y	23					41
							25	9									
02	22316	X	21348	-0-	-968	-0-	103	1	21220	3	Y	23					64
							25	9									
03	24459	X	22923	-0-	-1536	-0-	120	1	22760	3	Y	39					103
							43	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

*04	21750	X	20408	-0-	-1342	-0-	89	1	20319	3	Y	-0-					3
*05	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	114	1	22543	3	Y	-0-					3
*06	23010	X	22106	-0-	-904	-0-	113	1	21993	3	Y	-0-					3
*07	23777	X	22108	-0-	-1669	-0-	111	1	21997	3	Y	-0-					3
*08	22754	X	22368	-0-	-386	-0-	113	1	22255	3	Y	-0-					3
*09	22110	X	21608	-0-	-502	-0-	109	1	21499	3	Y	-0-					3
10	22847	X	22222	-0-	-625	-0-	108	1	22114	3	Y	-0-					3
11	22110	X	21921	-0-	-189	-0-	106	1	21815	3	Y	-0-					3
12	22382	X	21791	-0-	-591	-0-	107	1	21684	3	Y	-0-					3
01	22382	X	21662	-0-	-720	-0-	108	1	21554	3	Y	-0-					3
02	20412	X	19400	-0-	-1012	-0-	94	1	19306	3	Y	-0-					3
03	22599	X	21219	-0-	-1380	-0-	111	1	21108	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

*04	23070	X	22176	-0-	-894	-0-	97	1	22079	3	Y	-0-					-0-
*05	23839	X	20915	-0-	-2924	-0-	105	1	20810	3	Y	-0-					-0-
*06	22770	X	20872	-0-	-1898	-0-	107	1	20765	3	Y	-0-					-0-
*07	23529	X	21943	-0-	-1586	-0-	110	1	21833	3	Y	-0-					-0-
*08	22909	X	21572	-0-	-1337	-0-	109	1	21463	3	Y	-0-					-0-
*09	22170	X	20609	-0-	-1561	-0-	104	1	20505	3	Y	-0-					-0-
10	21948	X	20917	-0-	-1031	-0-	102	1	20815	3	Y	-0-					-0-
11	21240	X	17702	-0-	-3538	-0-	85	1	17617	3	Y	-0-					-0-
12	21607	X	20183	-0-	-1424	-0-	99	1	20084	3	Y	-0-					-0-
01	21576	X	19773	-0-	-1803	-0-	99	1	19674	3	Y	-0-					-0-
02	19236	X	17643	-0-	-1593	-0-	86	1	17557	3	Y	-0-					-0-
03	20925	X	19300	-0-	-1625	-0-	101	1	19199	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13290	X	12608	-0-	-682	-0-	55	1	12510	3	N	39					113
							43	9									
*05	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	65	1	12745	3	N	39					152
							43	9									
*06	13290	X	12179	-0-	-1111	-0-	62	1	12075	3	N	38	174	1			16
							42	9									
*07	13578	X	12244	-0-	-1334	-0-	61	1	12151	3	N	29					45
							32	9									
*08	13299	X	11824	-0-	-1475	-0-	60	1	11731	3	N	30					75
							33	9									
*09	12600	X	11232	-0-	-1368	-0-	56	1	11141	3	N	32					107
							35	9									
10	12865	X	11811	-0-	-1054	-0-	57	1	11713	3	N	37					144
							41	9									
11	12360	X	11040	-0-	-1320	-0-	53	1	10953	3	N	31					175
							34	9									
12	11935	X	10288	-0-	-1647	-0-	50	1	10208	3	N	27	177	1			25
							30	9									
01	11811	X	11524	-0-	-287	-0-	57	1	11426	3	N	37					62
							41	9									
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	49	1	10041	3	N	32					94
							35	9									
03	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	57	1	10841	3	N	47					141
							52	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

*04	17700	X	16103	-0-	-1597	-0-	70	1	16033	3	N	-0-					18
*05	18073	X	16575	-0-	-1498	-0-	84	1	16491	3	N	-0-					18
*06	17490	X	16851	-0-	-639	-0-	86	1	16765	3	N	-0-					18
*07	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	98	1	19462	3	N	-0-					18
*08	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	81	1	15903	3	N	-0-					18
*09	16860	X	16380	-0-	-480	-0-	82	1	16298	3	N	-0-					18
10	19313	X	17247	-0-	-2066	-0-	84	1	17163	3	N	-0-					18
11	18690	X	17008	-0-	-1682	-0-	82	1	16926	3	N	-0-					18
12	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	87	1	17693	3	N	-0-					18
01	17019	X	15874	-0-	-1145	-0-	79	1	15795	3	N	-0-					18
02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	65	1	13359	3	N	-0-					18
03	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	75	1	14177	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

*04	15270	X	14163	-0-	-1107	-0-	62	1	14101	3	N	-0-					22
*05	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	73	1	14406	3	N	-0-					22
*06	14730	X	13769	-0-	-961	-0-	70	1	13699	3	N	-0-					22
*07	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	71	1	14083	3	N	-0-					22
*08	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	71	1	13891	3	N	-0-					22
*09	14160	X	13132	-0-	-1028	-0-	66	1	13066	3	N	-0-					22
10	14477	X	12982	-0-	-1495	-0-	63	1	12919	3	N	-0-					22
11	13770	X	12647	-0-	-1123	-0-	61	1	12586	3	N	-0-					22
12	14074	X	12913	-0-	-1161	-0-	63	1	12850	3	N	-0-					22
01	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	64	1	12742	3	N	-0-					22
02	12264	X	11648	-0-	-616	-0-	56	1	11592	3	N	-0-					22
03	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	68	1	12872	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13050	X	9955	-0-	-3095	-0-	712	1	9243	3	N	-0-					17
*05	13485	X	12231	-0-	-1254	-0-	767	1	11464	3	N	-0-					17
*06	12990	X	11897	-0-	-1093	-0-	736	1	11161	3	N	-0-					17
*07	13423	X	10000	-0-	-3423	-0-	727	1	9273	3	N	-0-					17
*08	12245	X	10096	-0-	-2149	-0-	759	1	9337	3	N	-0-					17
*09	11910	X	9063	-0-	-2847	-0-	698	1	8365	3	N	-0-					17
10	12307	X	10076	-0-	-2231	-0-	759	1	9317	3	N	-0-					17
11	11910	X	8583	-0-	-3327	-0-	713	1	7870	3	N	-0-					17
12	10106	X	8515	-0-	-1591	-0-	664	1	7851	3	N	-0-					17
01	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	717	1	8920	3	N	-0-					17
02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	686	1	8662	3	N	-0-					17
03	10075	X	9401	-0-	-674	-0-	759	1	8642	3	N	-0-					17

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
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	655	1	14898	2	N	-0-					-0-
*11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	577	1	12817	2	N	-0-					-0-
*12	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	580	1	14482	2	N	-0-					-0-
*01	14880	X	14446	-0-	-434	-0-	491	1	13955	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12624	-0-	-816	-0-	407	1	12217	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13523	-0-	-1357	-0-	441	1	13082	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23490	X	21027	-0-	-2463	-0-	92	1	20935	3	N	-0-					-0-
*05	24056	X	21512	-0-	-2544	-0-	108	1	21404	3	N	-0-					-0-
*06	23070	X	20455	-0-	-2615	-0-	105	1	20350	3	N	-0-					-0-
*07	23653	X	22095	-0-	-1558	-0-	111	1	21984	3	N	-0-					-0-
*08	22785	X	21993	-0-	-792	-0-	111	1	21882	3	N	-0-					-0-
*09	21030	X	20956	-0-	-74	-0-	105	1	20851	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	21531	-0-	-572	-0-	105	1	21426	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	20893	-0-	-497	-0-	101	1	20792	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	20748	-0-	-921	-0-	102	1	20646	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19947	-0-	-1722	-0-	100	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	18123	-0-	-1449	-0-	88	1	18035	3	N	-0-					-0-
03	21576	X	19657	-0-	-1919	-0-	103	1	19554	3	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
10	10416	X	9231	-0-	-1185	-0-	320	1	8854	3	N	52	183	1			40
							57	9									
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	441	1	5	2	N	314	183	1			171
							9742	3	345	9							
12	10819	X	9667	-0-	-1152	-0-	448	1	19	2	N	97	198	1			70
							9093	3	107	9							
01	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	440	1	9	2	N	95	133	1			32
							9100	3	105	9							
02	9828	X	8654	-0-	-1174	-0-	385	1	8155	3	N	104	46	1			90
							114	9									
03	10881	X	9208	-0-	-1673	-0-	418	1	8662	3	N	116	181	1			25
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	11098	X	7431	-0-	-3667	-0-	42	1	7389	3	N	-0-					-0-
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							12075	3									
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	72	1	31	2	N	-0-					-0-
							14240	3									
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							13780	3									
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		890	-0-	890	890	649	1	241	3	N	-0-					51
12	2452	X	1562	-0-	-890	-0-	716	1	2	2	N	-0-					51
							844	3									
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					51
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-					51
*03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

*04	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	34	1	7745	3	Y	-0-					19
*05	12586	X	9438	-0-	-3148	-0-	48	1	9390	3	Y	-0-					19
*06	11010	X	9167	-0-	-1843	-0-	47	1	9120	3	Y	-0-					19
*07	11377	X	8611	-0-	-2766	-0-	43	1	8568	3	Y	-0-					19
*08	11377	X	7671	-0-	-3706	-0-	39	1	7632	3	Y	-0-					19
*09	9180	X	8685	-0-	-495	-0-	44	1	8617	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
10	9486	X	8541	-0-	-945	-0-	42	1	8497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9180	X	8815	-0-	-365	-0-	43	1	8772	3	Y	-0-					-0-
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	Y	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-					-0-
*03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

*04	14400	X	12460	-0-	-1940	-0-	215	1	12245	3	N	-0-					-0-
*05	14880	X	13182	-0-	-1698	-0-	66	1	13116	3	N	-0-					-0-
*06	13950	X	12266	-0-	-1684	-0-	63	1	12203	3	N	-0-					-0-
*07	13888	X	12518	-0-	-1370	-0-	63	1	12455	3	N	-0-					-0-
*08	13175	X	8664	-0-	-4511	-0-	434	1	8230	3	N	-0-					-0-
*09	12750	X	11931	-0-	-819	-0-	60	1	11871	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	8153	-0-	-5022	-0-	177	1	7976	3	N	-0-					-0-
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	63	1	13088	3	N	-0-					-0-
12	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	64	1	12999	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	3	N	-0-					-0-
*03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	12617	X	4978	-0-	-7639	-0-	27	1	4951	3	N	-0-			-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-			-0-
							11814	3							
12	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	55	1	24	2	N	-0-			-0-
							11256	3							
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-			-0-
							11658	3							
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-			-0-
*03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

10	6944	X	2372	-0-	-4572	-0-	13	1	2359	3	N	-0-			-0-
11	6630	X	5114	-0-	-1516	-0-	26	1	3	2	N	-0-			-0-
							5085	3							
12	6789	X	4298	-0-	-2491	-0-	21	1	9	2	N	-0-			-0-
							4268	3							
01	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	28	1	5	2	N	-0-			-0-
							4975	3							
02	5264	X	4049	-0-	-1215	-0-	21	1	4028	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	23	1	4462	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

*04	12330	X	8943	-0-	-3387	-0-	726	1	8217	3	N	-0-			-0-
*05	9889	X	8355	-0-	-1534	-0-	740	1	7615	3	N	-0-			-0-
*06	9630	X	8083	-0-	-1547	-0-	728	1	7355	3	N	-0-			-0-
*07	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	743	1	8120	3	N	-0-			-0-
*08	9951	X	9031	-0-	-920	-0-	755	1	8276	3	N	-0-			-0-
*09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	737	1	9217	3	N	-0-			-0-
10	8866	X	3778	-0-	-5088	-0-	698	1	3080	3	N	-0-			-0-
11	8730	X	8317	-0-	-413	-0-	727	1	7590	3	N	-0-			-0-
12	10292	X	8404	-0-	-1888	-0-	688	1	7716	3	N	-0-			-0-
01	10292	X	7585	-0-	-2707	-0-	743	1	6842	3	N	-0-			-0-
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	686	1	8540	3	N	-0-			-0-
*03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	762	1	9326	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

*04	8610	X	7539	-0-	-1071	-0-	33	1	7506	3	N	-0-			-0-
*05	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	42	1	8344	3	N	-0-			-0-
*06	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	39	1	7648	3	N	-0-			-0-
*07	8494	X	8088	-0-	-406	-0-	41	1	8047	3	N	-0-			-0-
*08	8401	X	7866	-0-	-535	-0-	40	1	7826	3	N	-0-			-0-
*09	8130	X	7291	-0-	-839	-0-	37	1	7254	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	36	1	7362	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7437	-0-	-393	-0-	36	1	7401	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	35	1	7059	3	N	-0-			-0-
01	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	37	1	7346	3	N	-0-			-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	37	1	7509	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	40	1	7642	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) '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
*04	15810	X	14273	-0-	-1537	-0-	62	1	14211	3	N	-0-			-0-
*05	14725	X	14522	-0-	-203	-0-	73	1	14449	3	N	-0-			-0-
*06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	71	1	13748	3	N	-0-			-0-
*07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	76	1	15121	3	N	-0-			-0-
*08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	75	1	14784	3	N	-0-			-0-
*09	14280	X	13421	-0-	-859	-0-	68	1	13353	3	N	-0-			-0-
10	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	71	1	14487	3	N	-0-			-0-
11	14700	X	13847	-0-	-853	-0-	67	1	13780	3	N	-0-			-0-
12	14849	X	13782	-0-	-1067	-0-	68	1	13714	3	N	-0-			-0-
01	14849	X	13472	-0-	-1377	-0-	67	1	13405	3	N	-0-			-0-
02	13160	X	11896	-0-	-1264	-0-	58	1	11838	3	N	-0-			-0-
03	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	71	1	13423	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
*04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	77	1	17592	3	N	-0-			-0-
*05	19716	X	17181	-0-	-2535	-0-	87	1	17094	3	N	-0-			-0-
*06	19080	X	17140	-0-	-1940	-0-	88	1	17052	3	N	-0-			-0-
*07	19685	X	18041	-0-	-1644	-0-	91	1	17950	3	N	-0-			-0-
*08	19375	X	17845	-0-	-1530	-0-	90	1	17755	3	N	-0-			-0-
*09	17670	X	16947	-0-	-723	-0-	85	1	16862	3	N	-0-			-0-
10	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	84	1	17127	3	N	-0-			-0-
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	86	1	17650	3	N	-0-			-0-
12	17794	X	17245	-0-	-549	-0-	85	1	17160	3	N	-0-			-0-
01	17794	X	16168	-0-	-1626	-0-	81	1	16087	3	N	-0-			-0-
02	16072	X	13416	-0-	-2656	-0-	65	1	13351	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	13201	-0-	-4593	-0-	69	1	13132	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
*04	20070	X	17812	-0-	-2258	-0-	78	1	17734	3	N	-0-			-0-
*05	20150	X	18160	-0-	-1990	-0-	92	1	18068	3	N	-0-			-0-
*06	19230	X	17043	-0-	-2187	-0-	87	1	16956	3	N	-0-			-0-
*07	19592	X	17515	-0-	-2077	-0-	88	1	17427	3	N	-0-			-0-
*08	19065	X	16999	-0-	-2066	-0-	86	1	16913	3	N	-0-			-0-
*09	17820	X	15921	-0-	-1899	-0-	80	1	15841	3	N	-0-			-0-
10	18166	X	15685	-0-	-2481	-0-	76	1	15609	3	N	-0-			-0-
11	17040	X	7260	-0-	-9780	-0-	453	1	6807	3	N	-0-			-0-
12	16926	X	15293	-0-	-1633	-0-	186	1	15107	3	N	-0-			-0-
01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-			-0-
02	14868	X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-			-0-
*03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	850	1	21262	2	N	-0-			-0-
*11	15840	X	12534	-0-	-3306	-0-	540	1	11994	2	N	-0-			-0-
*12	11067	X	10843	-0-	-224	-0-	680	1	10163	2	N	-0-			-0-
*01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-			-0-
02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-			-0-
*03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5880	X	2513	-0-	-3367	-0-	400	1	2081	3	N	29	186	1			20
							32	9									
*05	6076	X	2991	-0-	-3085	-0-	590	1	2401	3	N	-0-					20
*06	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	554	1	2974	3	N	-0-					20
*07	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	557	1	3885	3	N	-0-					20
*08	5115	X	3601	-0-	-1514	-0-	578	1	3023	3	N	-0-					20
*09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	606	1	3787	3	N	-0-					20
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	641	1	4266	3	N	2					22
							2	9									
11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	617	1	3528	3	N	11					33
							12	9									
12	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	626	1	3714	3	N	11					44
							12	9									
01	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13					57
							14	9									
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4					61
							4	9									
03	4898	X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4					65
							4	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

*04	14130	X	14002	-0-	-128	-0-	61	1	13941	3	Y	-0-					-0-
*05	14694	X	12842	-0-	-1852	-0-	65	1	12777	3	Y	-0-					-0-
*06	14370	X	12278	-0-	-2092	-0-	63	1	12215	3	Y	-0-					-0-
*07	14849	X	13074	-0-	-1775	-0-	66	1	13008	3	Y	-0-					-0-
*08	14477	X	13564	-0-	-913	-0-	69	1	13495	3	Y	-0-					-0-
*09	14010	X	12760	-0-	-1250	-0-	64	1	12663	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	13082	X	12784	-0-	-298	-0-	62	1	12720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	13140	X	11821	-0-	-1319	-0-	57	1	11764	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	11780	-0-	-1674	-0-	58	1	11722	3	Y	-0-					-0-
01	13454	X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-					-0-
02	11900	X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-					-0-
03	12772	X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

10	24056	X	21798	-0-	-2258	-0-	3165	1	18633	3	N	-0-					-0-
11	22980	X	20942	-0-	-2038	-0-	3127	1	17815	3	N	-0-					-0-
12	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	3153	1	17643	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-					-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-					-0-
*03	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 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
*04	4440	X	780	-0-	-3660	-0-	601	1	161	3	N	16					198
							18	9									
*05	7068	X	4221	-0-	-2847	-0-	638	1	3554	3	N	26					224
							29	9									
*06	6840	X	1696	-0-	-5144	-0-	606	1	1072	3	N	16	167	1			73
							18	9									
*07	7068	X	306	-0-	-6762	-0-	81	1	224	3	N	1					74
							1	9									
*08	5394	X	92	-0-	-5302	-0-	77	1	15	9	N	14					88
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
11	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

10	25420	X	24428	-0-	-992	-0-	3547	1	20881	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	22718	-0-	-1882	-0-	3392	1	19326	3	N	-0-					-0-
12	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	3561	1	19923	3	N	-0-					-0-
01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-					-0-
02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-					-0-
*03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

10	18476	X	18139	-0-	-337	-0-	2634	1	15505	3	N	-0-					-0-
11	17880	X	17427	-0-	-453	-0-	2602	1	14825	3	N	-0-					-0-
12	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	2767	1	15483	3	N	-0-					-0-
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-					-0-
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-					-0-
*03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

*04	17640	X	17437	-0-	-203	-0-	76	1	17361	3	N	-0-					-0-
*05	18228	X	17122	-0-	-1106	-0-	86	1	17036	3	N	-0-					-0-
*06	17640	X	16080	-0-	-1560	-0-	82	1	15998	3	N	-0-					-0-
*07	18228	X	16767	-0-	-1461	-0-	84	1	16683	3	N	-0-					-0-
*08	18104	X	16435	-0-	-1669	-0-	83	1	16352	3	N	-0-					-0-
*09	17430	X	15708	-0-	-1722	-0-	79	1	15629	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	15983	-0-	-1129	-0-	78	1	15905	3	N	-0-					-0-
11	16230	X	15448	-0-	-782	-0-	75	1	15373	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	15754	-0-	-242	-0-	77	1	15677	3	N	-0-					-0-
01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	78	1	15562	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	68	1	13892	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	80	1	15152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	90	1	20512	3	N	-0-					-0-
*05	20832	X	20582	-0-	-250	-0-	104	1	20478	3	N	-0-					-0-
*06	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	99	1	19273	3	N	-0-					-0-
*07	21297	X	19676	-0-	-1621	-0-	99	1	19577	3	N	-0-					-0-
*08	21297	X	19172	-0-	-2125	-0-	97	1	19075	3	N	-0-					-0-
*09	20610	X	18294	-0-	-2316	-0-	92	1	18202	3	N	-0-					-0-
10	20584	X	18539	-0-	-2045	-0-	90	1	18449	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	17905	-0-	-1475	-0-	86	1	17819	3	N	-0-					-0-
12	19158	X	18248	-0-	-910	-0-	89	1	18159	3	N	-0-					-0-
01	19158	X	17704	-0-	-1454	-0-	88	1	17616	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	80	1	16351	3	N	-0-					-0-
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	94	1	17828	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

*04	22200	X	20245	-0-	-1955	-0-	88	1	20157	3	Y	-0-					-0-
*05	22289	X	20949	-0-	-1340	-0-	106	1	20843	3	Y	-0-					-0-
*06	21240	X	19796	-0-	-1444	-0-	101	1	19695	3	Y	-0-					-0-
*07	21948	X	20130	-0-	-1818	-0-	101	1	20029	3	Y	-0-					-0-
*08	21762	X	19663	-0-	-2099	-0-	100	1	19563	3	Y	-0-					-0-
*09	20280	X	18589	-0-	-1691	-0-	94	1	18495	3	Y	-0-					-0-
10	20956	X	18957	-0-	-1999	-0-	92	1	18865	3	Y	-0-					-0-
11	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	88	1	18127	3	Y	-0-					-0-
12	20119	X	18710	-0-	-1409	-0-	92	1	18618	3	Y	-0-					-0-
01	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-					-0-
02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

10	34534	X	32495	-0-	-2039	-0-	4719	1	27776	3	N	-0-					-0-
11	33420	X	30365	-0-	-3055	-0-	4534	1	25831	3	N	-0-					-0-
12	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	4824	1	26990	3	N	-0-					-0-
01	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-					-0-
02	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-					-0-
*03	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

*04	9480	X	9283	-0-	-197	-0-	27	1	9256	3	N	-0-					-0-
*05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	32	1	9514	3	N	-0-					-0-
*06	9360	X	8782	-0-	-578	-0-	30	1	8752	3	N	-0-					-0-
*07	9672	X	9375	-0-	-297	-0-	31	1	9344	3	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	32	1	9373	3	N	-0-					-0-
*09	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	29	1	8596	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9086	-0-	-462	-0-	30	1	9056	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	8757	-0-	-333	-0-	42	1	8715	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	44	1	8966	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-					-0-
*03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

10	16492	X	15397	-0-	-1095	-0-	518	1	14879	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14400	-0-	-1170	-0-	474	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	16089	X	14190	-0-	-1899	-0-	474	1	13716	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	579	1	16620	2	N	-0-					-0-
11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	545	1	16007	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	16552	-0-	-1459	-0-	553	1	15999	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-					-0-
02	16268	X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-					-0-
*03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	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
10	30287	X	28587	-0-	-1700	-0-	963	1	27624	2	N	-0-					-0-
11	29310	X	26963	-0-	-2347	-0-	888	1	26075	2	N	-0-					-0-
12	29481	X	27357	-0-	-2124	-0-	915	1	26442	2	N	-0-					-0-
01	28768	X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-					-0-
03	28582	X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17640	X	17320	-0-	-320	-0-	76	1	17244	3	N	-0-					-0-
*05	18228	X	17726	-0-	-502	-0-	89	1	17637	3	N	-0-					-0-
*06	17640	X	16871	-0-	-769	-0-	86	1	16785	3	N	-0-					-0-
*07	18228	X	17581	-0-	-647	-0-	88	1	17493	3	N	-0-					-0-
*08	18228	X	17040	-0-	-1188	-0-	86	1	16954	3	N	-0-					-0-
*09	17310	X	16275	-0-	-1035	-0-	82	1	16193	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	16649	-0-	-1083	-0-	81	1	16568	3	N	-0-					-0-
11	17010	X	15696	-0-	-1314	-0-	76	1	15620	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15152	-0-	-1681	-0-	74	1	15078	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	28	1	6315	3	N	-0-					10
*05	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	32	1	6306	3	N	-0-					10
*06	6930	X	5901	-0-	-1029	-0-	30	1	5871	3	N	-0-					10
*07	7161	X	2662	-0-	-4499	-0-	202	1	2460	3	N	-0-					10
*08	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	616	1	5389	3	N	-0-					10
*09	6330	X	5269	-0-	-1061	-0-	367	1	4902	3	N	-0-					10
10	6324	X	3171	-0-	-3153	-0-	229	1	2942	3	N	-0-					10
11	5910	X	5069	-0-	-841	-0-	592	1	4477	3	N	-0-					10
12	6014	X	4991	-0-	-1023	-0-	610	1	4191	3	N	173	95	1			88
							190	9									
01	6014	X	2656	-0-	-3358	-0-	429	1	2227	3	N	-0-					88
02	4928	X	1	-0-	-4927	-0-	1	1			N	-0-					88
03	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					88

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
*04	19230	X	17680	-0-	-1550	-0-	77	1	17603	3	N	-0-					-0-
*05	19561	X	17678	-0-	-1883	-0-	89	1	17589	3	N	-0-					-0-
*06	18630	X	16798	-0-	-1832	-0-	86	1	16712	3	N	-0-					-0-
*07	19065	X	16704	-0-	-2361	-0-	84	1	16620	3	N	-0-					-0-
*08	18352	X	17338	-0-	-1014	-0-	88	1	17250	3	N	-0-					-0-
*09	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	84	1	16683	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15903	-0-	-1767	-0-	77	1	15826	3	N	-0-					-0-
11	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	105	1	21696	3	N	-0-					-0-
12	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	119	1	23623	3	N	-0-					-0-
02	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	101	1	20816	3	N	-0-					-0-
*03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	118	1	22401	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.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
*04	7230	X	6165	-0-	-1065	-0-	739	1	5426	3	N	-0-					49
*05	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	773	1	5683	3	N	78	115	1			12
							86	9									
*06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	743	1	5951	3	N	-0-					12
*07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	775	1	6074	3	N	-0-					12
*08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	760	1	6200	3	N	-0-					12
*09	6690	X	6259	-0-	-431	-0-	732	1	5527	3	N	-0-					12
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	775	1	6383	3	N	-0-					12
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	749	1	6031	3	N	-0-					12
12	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	750	1	6151	3	N	-0-					12
01	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	709	1	5780	3	N	112	111	1			13
							123	9									
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	701	1	5923	3	N	-0-					13
03	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	773	1	6294	3	N	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

*04	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	47	1	10777	3	N	-0-					18
*05	11718	X	11206	-0-	-512	-0-	57	1	11149	3	N	-0-					18
*06	11280	X	10319	-0-	-961	-0-	52	1	10179	3	N	80	59	1			39
							88	9									
*07	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	55	1	10873	3	N	-0-					39
*08	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	57	1	11139	3	N	-0-					39
*09	10830	X	10466	-0-	-364	-0-	53	1	10413	3	N	-0-					39
10	11191	X	10644	-0-	-547	-0-	52	1	10592	3	N	-0-					39
11	10830	X	10277	-0-	-553	-0-	50	1	10227	3	N	-0-					39
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	57	1	11498	3	N	-0-					39
*01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	55	1	10962	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
02	9772	X	9550	-0-	-222	-0-	46	1	9500	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11036	X	9692	-0-	-1344	-0-	51	1	9641	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

10	14136	X	13399	-0-	-737	-0-	451	1	12948	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12787	-0-	-683	-0-	421	1	12366	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13796	-0-	-123	-0-	461	1	13335	2	N	-0-					-0-
01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	474	1	13909	2	N	-0-					-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	429	1	12626	2	N	-0-					-0-
*03	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	466	1	13626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14700	X	14130	-0-	-570	-0-	81	1	13847	3	N	184	179	1			44
							202	9									
*05	15035	X	14459	-0-	-576	-0-	96	1	14157	3	N	187	177	1			54
							206	9									
*06	14460	X	14059	-0-	-401	-0-	94	1	13634	3	N	301	178	1			177
							331	9									
*07	14942	X	14760	-0-	-182	-0-	97	1	14455	3	N	189	352	1			14
							208	9									
*08	14880	X	14334	-0-	-546	-0-	72	1	14060	3	N	184	179	1			19
							202	9									
*09	14130	X	13729	-0-	-401	-0-	91	1	13440	3	N	180	180	1			19
							198	9									
10	14756	X	13983	-0-	-773	-0-	89	1	13633	3	N	237	189	1			67
							261	9									
11	14280	X	13293	-0-	-987	-0-	85	1	13058	3	N	136	181	1			22
							150	9									
12	14508	X	13264	-0-	-1244	-0-	86	1	13039	3	N	126	128	1			20
							139	9									
01	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	179	1			56
							237	9									
02	12824	X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	173	1			62
							197	9									
03	13981	X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	182	1			107
							250	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

10	2697	X	1790	-0-	-907	-0-	772	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	1980	-0-	-1230	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

10	20491	X	18889	-0-	-1602	-0-	18889	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	17895	-0-	-945	-0-	913	1	16982	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	17201	-0-	-2174	-0-	948	1	16253	2	N	-0-					-0-
01	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

10	15128	X	13785	-0-	-1343	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13018	-0-	-1412	-0-	664	1	12354	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13296	-0-	-592	-0-	733	1	12563	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	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 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	91	1	20877	3	N	-0-					-0-
*05	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	109	1	21526	3	N	-0-					-0-
*06	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	107	1	20848	3	N	-0-					-0-
*07	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	106	1	21084	3	N	-0-					-0-
*08	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	108	1	21170	3	N	-0-					-0-
*09	20010	X	19953	-0-	-57	-0-	100	1	19853	3	N	-0-					-0-
10	20677	X	19900	-0-	-777	-0-	97	1	19803	3	N	-0-					-0-
11	20010	X	19739	-0-	-271	-0-	95	1	19644	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	20096	-0-	-860	-0-	99	1	19997	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-
03	20398	X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11730	X	11400	-0-	-330	-0-	33	1	11367	3	N	-0-					-0-
*05	12121	X	11623	-0-	-498	-0-	39	1	11584	3	N	-0-					-0-
*06	11730	X	11128	-0-	-602	-0-	38	1	11090	3	N	-0-					-0-
*07	11842	X	11418	-0-	-424	-0-	38	1	11380	3	N	-0-					-0-
*08	11842	X	11413	-0-	-429	-0-	58	1	11355	3	N	-0-					-0-
*09	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	54	1	10752	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	11237	-0-	-388	-0-	55	1	11182	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10588	-0-	-542	-0-	51	1	10537	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	53	1	10655	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16530	X	15921	-0-	-609	-0-	320	1	15601	3	N	-0-					-0-
*05	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	312	1	15936	3	N	-0-					-0-
*06	16260	X	15537	-0-	-723	-0-	290	1	15247	3	N	-0-					-0-
*07	16616	X	16092	-0-	-524	-0-	333	1	15759	3	N	-0-					-0-
*08	16523	X	16147	-0-	-376	-0-	330	1	15817	3	N	-0-					-0-
*09	15930	X	15423	-0-	-507	-0-	278	1	15145	3	N	-0-					-0-
10	16244	X	15931	-0-	-313	-0-	302	1	15629	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	15306	-0-	-324	-0-	480	1	14826	3	N	-0-					-0-
12	16120	X	15738	-0-	-382	-0-	513	1	15225	3	N	-0-					-0-
01	16120	X	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16290	X	14804	-0-	-1486	-0-	43	1	14761	3	N	-0-					-0-
*05	16492	X	15160	-0-	-1332	-0-	51	1	15109	3	N	-0-					-0-
*06	15630	X	14416	-0-	-1214	-0-	49	1	14367	3	N	-0-					-0-
*07	15841	X	14952	-0-	-889	-0-	50	1	14902	3	N	-0-					-0-
*08	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	51	1	15112	3	N	-0-					-0-
*09	14790	X	14447	-0-	-343	-0-	49	1	14398	3	N	-0-					-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	49	1	15122	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14639	-0-	-31	-0-	71	1	14568	3	N	-0-					-0-
12	15159	X	14605	-0-	-554	-0-	72	1	14533	3	N	-0-					-0-
01	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-					-0-
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-					-0-
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	19200	X	17590	-0-	-1610	-0-	77	1	17513	3	N	-0-			-0-
*05	19251	X	17399	-0-	-1852	-0-	88	1	17311	3	N	-0-			-0-
*06	18090	X	16806	-0-	-1284	-0-	86	1	16720	3	N	-0-			-0-
*07	18290	X	16664	-0-	-1626	-0-	84	1	16580	3	N	-0-			-0-
*08	18166	X	16982	-0-	-1184	-0-	86	1	16896	3	N	-0-			-0-
*09	17580	X	16464	-0-	-1116	-0-	83	1	16381	3	N	-0-			-0-
10	17391	X	16375	-0-	-1016	-0-	80	1	16295	3	N	-0-			-0-
11	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	71	1	14709	3	N	-0-			-0-
12	17019	X	16003	-0-	-1016	-0-	78	1	15925	3	N	-0-			-0-
01	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	29640	X	26152	-0-	-3488	-0-	76	1	26076	3	N	-0-			-0-
*05	29233	X	26801	-0-	-2432	-0-	90	1	26711	3	N	-0-			-0-
*06	28290	X	26324	-0-	-1966	-0-	90	1	26234	3	N	-0-			-0-
*07	28644	X	27608	-0-	-1036	-0-	92	1	27516	3	N	-0-			-0-
*08	27993	X	27642	-0-	-351	-0-	93	1	27549	3	N	-0-			-0-
*09	26310	X	25864	-0-	-446	-0-	87	1	25777	3	N	-0-			-0-
10	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	90	1	27685	3	N	-0-			-0-
11	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	132	1	27185	3	N	-0-			-0-
12	27652	X	26864	-0-	-788	-0-	132	1	26732	3	N	-0-			-0-
01	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-			-0-
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-			-0-
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	13355	-0-	-1091	-0-	450	1	12905	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	12566	-0-	-1534	-0-	414	1	12152	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	12535	-0-	-2035	-0-	419	1	12116	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11629	-0-	-1453	-0-	392	1	11237	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	356	1	10458	2	N	-0-			-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	368	1	10642	2	N	-0-			-0-
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-			-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-			-0-
*03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-			-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	10180	-0-	-4514	-0-	10180	3			N	-0-			-0-
11	14130	X	9056	-0-	-5074	-0-	408	1	8648	3	N	-0-			-0-
12	14260	X	3833	-0-	-10427	-0-	433	1	3400	3	N	-0-			-0-
01	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8880	X	147	-0-	-8733	-0-	147	1			N	-0-			-0-
*05	9176	X	3668	-0-	-5508	-0-	19	1	3649	3	N	-0-			-0-
*06	7680	X	5414	-0-	-2266	-0-	28	1	5386	3	N	-0-			-0-
*07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	29	1	5706	3	N	-0-			-0-
*08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	30	1	5808	3	N	-0-			-0-
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	28	1	5440	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	1057	-0-	-4678	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
12	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	25	1	5064	3	N	-0-			-0-
01	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	29	1	5777	3	N	-0-			-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1415	1	7120	3	N	-0-			-0-
*03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1307	1	6643	3	N	-0-			-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15420	X	13378	-0-	-2042	-0-	58	1	13320	3	N	-0-			-0-
*05	15376	X	13703	-0-	-1673	-0-	69	1	13634	3	N	-0-			-0-
*06	14490	X	12862	-0-	-1628	-0-	66	1	12796	3	N	-0-			-0-
*07	14756	X	13052	-0-	-1704	-0-	66	1	12986	3	N	-0-			-0-
*08	14229	X	12895	-0-	-1334	-0-	65	1	12830	3	N	-0-			-0-
*09	13380	X	12293	-0-	-1087	-0-	62	1	12231	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12605	-0-	-1097	-0-	61	1	12544	3	N	-0-			-0-
11	12870	X	12070	-0-	-800	-0-	58	1	12012	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	60	1	12152	3	N	-0-			-0-
01	12896	X	12322	-0-	-574	-0-	62	1	12260	3	N	-0-			-0-
02	11480	X	10906	-0-	-574	-0-	53	1	10853	3	N	-0-			-0-
03	12617	X	11798	-0-	-819	-0-	62	1	11736	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18330	X	17205	-0-	-1125	-0-	75	1	17130	3	N	-0-			-0-
*05	18321	X	16606	-0-	-1715	-0-	84	1	16522	3	N	-0-			-0-
*06	17220	X	16518	-0-	-702	-0-	84	1	16434	3	N	-0-			-0-
*07	17794	X	17070	-0-	-724	-0-	86	1	16984	3	N	-0-			-0-
*08	17794	X	16932	-0-	-862	-0-	86	1	16846	3	N	-0-			-0-
*09	17220	X	16183	-0-	-1037	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	16606	-0-	-475	-0-	81	1	16525	3	N	-0-			-0-
11	16530	X	15810	-0-	-720	-0-	76	1	15734	3	N	-0-			-0-
12	17081	X	15487	-0-	-1594	-0-	76	1	15411	3	N	-0-			-0-
01	16926	X	14913	-0-	-2013	-0-	74	1	14839	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	14211	-0-	-881	-0-	69	1	14142	3	N	-0-			-0-
03	16616	X	15745	-0-	-871	-0-	82	1	15663	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17850	X	16853	-0-	-997	-0-	73	1	16723	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
*05	18631	X	16498	-0-	-2133	-0-	82	1	16220	3	N	178	178	0			-0-
							196	9									
*06	18030	X	16515	-0-	-1515	-0-	84	1	16420	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	18631	X	16927	-0-	-1704	-0-	85	1	16831	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	17980	X	16760	-0-	-1220	-0-	85	1	16664	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	16860	X	15316	-0-	-1544	-0-	77	1	15229	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
10	17081	X	16567	-0-	-514	-0-	81	1	16475	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	16530	X	15733	-0-	-797	-0-	76	1	15647	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	16864	X	16171	-0-	-693	-0-	79	1	16081	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	16771	X	16017	-0-	-754	-0-	80	1	15927	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
02	14952	X	14228	-0-	-724	-0-	69	1	14150	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
03	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	81	1	15416	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11670	X	10150	-0-	-1520	-0-	44	1	10106	3	N	-0-					17
*05	11687	X	10533	-0-	-1154	-0-	53	1	10480	3	N	-0-					17
*06	11250	X	9963	-0-	-1287	-0-	51	1	9912	3	N	-0-					17
*07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	52	1	10221	3	N	-0-					17
*08	10819	X	10474	-0-	-345	-0-	53	1	10421	3	N	-0-					17
*09	10200	X	10042	-0-	-158	-0-	51	1	9991	3	N	-0-					17
10	10540	X	10396	-0-	-144	-0-	51	1	10345	3	N	-0-					17
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	49	1	10139	3	N	-0-					17
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	52	1	10519	3	N	114	112	1			19
							125	9									
01	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	52	1	10268	3	N	-0-					19
02	9324	X	9314	-0-	-10	-0-	45	1	9215	3	Y	49	55	1			13
							54	9									
03	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	53	1	10010	3	Y	30	5	1			38
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8460	X	7231	-0-	-1229	-0-	31	1	7150	3	N	45					65
							50	9									
*05	8587	X	7161	-0-	-1426	-0-	36	1	7125	3	N	-0-					65
*06	8310	X	7167	-0-	-1143	-0-	36	1	7054	3	N	70	122	1			13
							77	9									
*07	8494	X	7331	-0-	-1163	-0-	37	1	7294	3	N	-0-					13
*08	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	34	1	6600	3	N	6					19
							7	9									
*09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	39	1	7692	3	N	-0-					19
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	39	1	7893	3	N	-0-					19
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					19
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	37	1	7406	3	N	-0-					19
01	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	42	1			10
							36	9									
02	7140	X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	7905	X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

10	22568	X	20790	-0-	-1778	-0-	700	1	20090	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	19656	-0-	-1104	-0-	647	1	19009	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	20146	-0-	-1306	-0-	674	1	19472	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

*04	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	34	1	7737	3	N	-0-					16
*05	8339	X	7899	-0-	-440	-0-	40	1	7859	3	N	-0-					16
*06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	38	1	7303	3	N	-0-					16
*07	8339	X	7743	-0-	-596	-0-	39	1	7704	3	N	-0-					16
*08	8308	X	7489	-0-	-819	-0-	38	1	7451	3	N	-0-					16
*09	7770	X	7411	-0-	-359	-0-	37	1	7374	3	N	-0-					16
10	7905	X	7649	-0-	-256	-0-	37	1	7612	3	N	-0-					16
11	7500	X	7470	-0-	-30	-0-	36	1	7434	3	N	-0-					16
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	N	103	102	1			17
							113	9									
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-					17
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
*03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	3	1			16
							21	9									

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

10	20026	X	17060	-0-	-2966	-0-	107	1	16760	3	N	175					204
							193	9									
11	18900	X	16197	-0-	-2703	-0-	97	1	9	2	N	2	184	1			22
							16089	3	2	9							
12	17205	X	16223	-0-	-982	-0-	91	1	35	2	N	-0-					22
							16097	3									
01	17050	X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	153	1			20
							15578	3	166	9							
02	15400	X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-					20
03	17050	X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	24520	-0-	-2047	-0-	3561	1	20959	3	N	-0-			-0-
11	25710	X	23451	-0-	-2259	-0-	3502	1	19949	3	N	-0-			-0-
12	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	3846	1	21518	3	N	-0-			-0-
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-			-0-
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	3	N	-0-			-0-
*03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

10	25978	X	24327	-0-	-1651	-0-	24327	2			N	-0-			-0-
11	24510	X	23266	-0-	-1244	-0-	1187	1	22079	2	N	-0-			-0-
12	24645	X	24449	-0-	-196	-0-	1348	1	23101	2	N	-0-			-0-
01	24521	X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-			-0-
02	21980	X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-			-0-
03	24459	X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-			-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

*04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	30	1	10396	3	N	-0-			-0-
*05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	34	1	10196	3	N	-0-			-0-
*06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	33	1	9516	3	N	-0-			-0-
*07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	35	1	10518	3	N	-0-			-0-
*08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	35	1	10223	3	N	-0-			-0-
*09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	33	1	9757	3	N	-0-			-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	32	1	9869	3	N	-0-			-0-
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-			-0-
12	10323	X	9785	-0-	-538	-0-	48	1	9737	3	N	-0-			-0-
01	10261	X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-			-0-
02	9128	X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-			-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

*04	21360	X	19656	-0-	-1704	-0-	57	1	19599	3	N	-0-			-0-
*05	21297	X	19972	-0-	-1325	-0-	67	1	19905	3	N	-0-			-0-
*06	20520	X	18934	-0-	-1586	-0-	65	1	18869	3	N	-0-			-0-
*07	20863	X	19941	-0-	-922	-0-	67	1	19874	3	N	-0-			-0-
*08	20584	X	19840	-0-	-744	-0-	67	1	19773	3	N	-0-			-0-
*09	19650	X	18406	-0-	-1244	-0-	62	1	18344	3	N	-0-			-0-
10	19964	X	18741	-0-	-1223	-0-	61	1	18680	3	N	-0-			-0-
11	19290	X	18154	-0-	-1136	-0-	88	1	18066	3	N	-0-			-0-
12	19654	X	18441	-0-	-1213	-0-	90	1	18351	3	N	-0-			-0-
01	19654	X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-			-0-
02	17192	X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	847	1	1274	3	N	-0-					52
11	4140	X	1565	-0-	-2575	-0-	840	1	725	3	N	-0-					52
12	3069	X	1771	-0-	-1298	-0-	865	1	851	3	N	50	94	1			8
							55	9									
01	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-					8
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-					8
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-					8

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
10	6541	X	4986	-0-	-1555	-0-	589	1	4397	3	N	-0-					50
11	5790	X	3317	-0-	-2473	-0-	399	1	2918	3	N	-0-					50
12	5983	X	38	-0-	-5945	-0-	2	3	36	9	N	33	51	1			32
01	5518	X	617	-0-	-4901	-0-	65	1	552	3	N	-0-					32
02	4508	X	4192	-0-	-316	-0-	636	1	3556	3	N	-0-					32
03	4991	X	3263	-0-	-1728	-0-	560	1	2703	3	N	-0-					32

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13350	X	11719	-0-	-1631	-0-	68	1	11630	3	N	19					116
							21	9									
*05	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	80	1	11828	3	N	12					128
							13	9									
*06	12930	X	10931	-0-	-1999	-0-	74	1	10849	3	N	7					135
							8	9									
*07	13206	X	11232	-0-	-1974	-0-	75	1	11150	3	N	6					141
							7	9									
*08	12307	X	11606	-0-	-701	-0-	78	1	11520	3	N	7					148
							8	9									
*09	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	74	1	10965	3	N	3					151
							3	9									
10	11935	X	11311	-0-	-624	-0-	73	1	11232	3	N	5					156
							6	9									
11	11220	X	10923	-0-	-297	-0-	70	1	10842	3	N	10					166
							11	9									
12	11594	X	11331	-0-	-263	-0-	74	1	11207	3	N	45	189	1			22
							50	9									
01	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-					22
02	10304	X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2					24
							2	9									
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	74	1	10577	3	N	37					61
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11310	X	10429	-0-	-881	-0-	44	1	10128	3	Y	234	210	1			104
							257	9									
*05	11377	X	10710	-0-	-667	-0-	52	1	10354	3	Y	276	327	1			53
							304	9									
*06	10620	X	10415	-0-	-205	-0-	52	1	10101	3	Y	238	140	1			151
							262	9									
*07	10943	X	10646	-0-	-297	-0-	52	1	10355	3	Y	217	279	1			89
							239	9									
*08	10881	X	10527	-0-	-354	-0-	52	1	10202	3	Y	248	261	1			76
							273	9									
*09	10440	X	10211	-0-	-229	-0-	50	1	9940	3	Y	201	258	1			19
							221	9									
10	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	48	1	9767	3	Y	215	171	1			63
							237	9									
11	10410	X	10075	-0-	-335	-0-	47	1	9775	3	Y	230	145	1			148
							253	9									
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	47	1	9574	3	Y	245	347	1			46
							270	9									
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	49	1	9725	3	Y	200	121	1			125
							220	9									
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	43	1	8907	3	Y	223	151	1			197
							245	9									
*03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	51	1	9697	3	Y	225	326	1			96
							248	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

10	32147	X	30535	-0-	-1612	-0-	30535	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	29646	-0-	-1014	-0-	1513	1	28133	2	N	-0-					-0-
12	31341	X	29847	-0-	-1494	-0-	1645	1	28202	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-					-0-
03	30628	X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

*04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	366	1	12321	3	N	-0-					-0-
*05	14384	X	13054	-0-	-1330	-0-	367	1	12687	3	N	-0-					-0-
*06	13920	X	12019	-0-	-1901	-0-	326	1	11693	3	N	-0-					-0-
*07	13175	X	11732	-0-	-1443	-0-	343	1	11389	3	N	-0-					-0-
*08	13113	X	11332	-0-	-1781	-0-	333	1	10999	3	N	-0-					-0-
*09	12690	X	11768	-0-	-922	-0-	318	1	11450	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12560	-0-	-491	-0-	349	1	12211	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11516	-0-	-514	-0-	363	1	11153	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	9394	-0-	-1921	-0-	305	1	9089	3	N	-0-					-0-
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-					-0-
*03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

10	2697	X	59	-0-	-2638	-0-	59	3			N	-0-					36
11	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			N	-0-					36
12	992	X	48	-0-	-944	-0-	23	3	25	9	N	23	50	1			9
01	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	16678	X	16084	-0-	-594	-0-	16084	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	13768	-0-	-2402	-0-	342	1	13426	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	15891	-0-	-818	-0-	312	1	15579	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-					-0-
*03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-					-0-

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
10	18135	X	16964	-0-	-1171	-0-	571	1	16393	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	16435	-0-	-695	-0-	541	1	15894	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17260	-0-	-286	-0-	577	1	16683	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	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
10	5301	X	4071	-0-	-1230	-0-	4071	3			N	-0-					106
11	5130	X	4631	-0-	-499	-0-	4631	3			N	-0-					106
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-	87	1			19
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	469	1	3995	3	N	-0-					19
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	748	1	4187	3	N	-0-					19
*03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	978	1	4721	3	N	-0-					19

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
*04	14190	X	12673	-0-	-1517	-0-	55	1	12618	3	N	-0-					-0-
*05	14570	X	12217	-0-	-2353	-0-	62	1	12155	3	N	-0-					-0-
*06	13170	X	11585	-0-	-1585	-0-	59	1	11526	3	N	-0-					-0-
*07	13082	X	11550	-0-	-1532	-0-	58	1	11492	3	N	-0-					-0-
*08	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	63	1	12358	3	N	-0-					-0-
*09	12660	X	11473	-0-	-1187	-0-	58	1	11415	3	N	-0-					-0-
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	70	1	14241	3	N	-0-					-0-
11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	61	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	7760	-0-	-4671	-0-	196	1	7564	3	N	-0-					-0-
01	13485	X	8426	-0-	-5059	-0-	509	1	7917	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	10702	-0-	-1478	-0-	196	1	10506	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	3768	-0-	-9717	-0-	354	1	3414	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
*04	24840	X	23117	-0-	-1723	-0-	67	1	23050	3	N	-0-					-0-
*05	25017	X	23643	-0-	-1374	-0-	79	1	23564	3	N	-0-					-0-
*06	24090	X	21778	-0-	-2312	-0-	74	1	21704	3	N	-0-					-0-
*07	24459	X	22973	-0-	-1486	-0-	77	1	22896	3	N	-0-					-0-
*08	24149	X	23576	-0-	-573	-0-	80	1	23496	3	N	-0-					-0-
*09	23130	X	21333	-0-	-1797	-0-	72	1	21261	3	N	-0-					-0-
10	23653	X	21534	-0-	-2119	-0-	70	1	21464	3	N	-0-					-0-
11	22830	X	20490	-0-	-2340	-0-	99	1	20391	3	N	-0-					-0-
12	23591	X	21036	-0-	-2555	-0-	103	1	20933	3	N	-0-					-0-
01	23591	X	20597	-0-	-2994	-0-	103	1	20494	3	N	-0-					-0-
02	19908	X	18421	-0-	-1487	-0-	89	1	18332	3	N	-0-					-0-
03	21545	X	20594	-0-	-951	-0-	108	1	20486	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10380	X	9738	-0-	-642	-0-	28	1	9710	3	N	-0-					-0-
*05	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	33	1	9824	3	N	-0-					-0-
*06	10110	X	9105	-0-	-1005	-0-	31	1	9074	3	N	-0-					-0-
*07	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	49	1	9611	3	N	-0-					-0-
*08	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	49	1	9684	3	N	-0-					-0-
*09	9750	X	9133	-0-	-617	-0-	46	1	9087	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	9399	-0-	-459	-0-	46	1	9353	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	43	1	8797	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9121	-0-	-551	-0-	45	1	9076	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	45	1	8923	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8009	-0-	-503	-0-	39	1	7970	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8625	-0-	-768	-0-	45	1	8580	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
10	20770	X	20704	-0-	-66	-0-	120	1	20584	3	N	-0-					22
11	20100	X	19802	-0-	-298	-0-	108	1	11	2	N	-0-					22
							19683	3									
12	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	102	1	43	2	N	-0-					22
							19743	3									
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	119	1	20	2	N	-0-					22
							19446	3									
02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	99	1	17621	3	N	-0-					22
*03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	106	1	19202	3	N	-0-					22

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
10	16337	X	16211	-0-	-126	-0-	95	1	16116	3	N	-0-					38
11	15750	X	15175	-0-	-575	-0-	84	1	8	2	N	-0-					38
							15083	3									
12	16275	X	15674	-0-	-601	-0-	81	1	34	2	N	-0-					38
							15559	3									
01	16275	X	16162	-0-	-113	-0-	99	1	17	2	N	-0-					38
							16046	3									
02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	94	1	16550	3	N	-0-					38
*03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	98	1	17761	3	N	-0-					38

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
*04	32130	X	29736	-0-	-2394	-0-	130	1	29606	3	N	-0-					-0-
*05	32550	X	30246	-0-	-2304	-0-	152	1	30094	3	N	-0-					-0-
*06	31500	X	28840	-0-	-2660	-0-	147	1	28693	3	N	-0-					-0-
*07	32054	X	29940	-0-	-2114	-0-	150	1	29790	3	N	-0-					-0-
*08	31186	X	28951	-0-	-2235	-0-	147	1	28804	3	N	-0-					-0-
*09	29730	X	27577	-0-	-2153	-0-	139	1	27438	3	N	-0-					-0-
10	30256	X	28084	-0-	-2172	-0-	137	1	27947	3	N	-0-					-0-
11	28980	X	26947	-0-	-2033	-0-	130	1	26763	3	N	49					49
							54	9									
12	29543	X	27703	-0-	-1840	-0-	136	1	27543	3	N	22	70	1			1
							24	9									
01	28954	X	26935	-0-	-2019	-0-	134	1	26800	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	25732	X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-					1
03	28086	X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	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 #: 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
*04	14700	X	14392	-0-	-308	-0-	62	1	14251	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
*05	15996	X	15008	-0-	-988	-0-	75	1	14759	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									
*06	15480	X	14602	-0-	-878	-0-	75	1	14506	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*07	15996	X	14482	-0-	-1514	-0-	73	1	14389	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	15407	X	14726	-0-	-681	-0-	74	1	14631	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	14610	X	14142	-0-	-468	-0-	71	1	14030	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
10	15097	X	13781	-0-	-1316	-0-	67	1	13674	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
11	14610	X	13246	-0-	-1364	-0-	64	1	13143	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
12	14725	X	13645	-0-	-1080	-0-	66	1	13470	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
01	14725	X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
02	13188	X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
03	13795	X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

10	12090	X	11215	-0-	-875	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	10683	-0-	-1017	-0-	6	2	10677	3	N	-0-					-0-
12	11997	X	10608	-0-	-1389	-0-	23	2	10585	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

*04	26790	X	24598	-0-	-2192	-0-	107	1	24491	3	N	-0-					-0-
*05	27683	X	25025	-0-	-2658	-0-	126	1	24899	3	N	-0-					-0-
*06	26790	X	23820	-0-	-2970	-0-	122	1	23698	3	N	-0-					-0-
*07	26691	X	23323	-0-	-3368	-0-	117	1	23206	3	N	-0-					-0-
*08	25823	X	20673	-0-	-5150	-0-	105	1	20568	3	N	-0-					-0-
*09	24600	X	18432	-0-	-6168	-0-	93	1	18339	3	N	-0-					-0-
10	25017	X	18576	-0-	-6441	-0-	90	1	18486	3	N	-0-					-0-
11	23820	X	19180	-0-	-4640	-0-	93	1	19087	3	N	-0-					-0-
12	22103	X	17955	-0-	-4148	-0-	88	1	17867	3	N	-0-					-0-
01	20677	X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

10	7099	X	5797	-0-	-1302	-0-	648	1	5149	3	N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	881	1	4	2	N	-0-					-0-
							7752	3									
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	11	2	N	-0-					-0-
							5293	3									
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	895	1	8	2	N	-0-					-0-
							7677	3									
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	822	1	8271	3	N	-0-					-0-
*03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13620	X	10347	-0-	-3273	-0-	45	1	10302	3	N	-0-					-0-
*05	14074	X	7345	-0-	-6729	-0-	706	1	6639	3	N	-0-					-0-
*06	13620	X	8599	-0-	-5021	-0-	880	1	7719	3	N	-0-					-0-
*07	13516	X	833	-0-	-12683	-0-	833	1			N	-0-					-0-
*08	13516	X	9732	-0-	-3784	-0-	244	1	9488	3	N	-0-					-0-
*09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	69	1	13712	3	N	-0-					-0-
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	61	1	12473	3	N	-0-					-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	63	1	12931	3	N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	70	1	14182	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22080	X	19291	-0-	-2789	-0-	84	1	19207	3	N	-0-					57
*05	22041	X	20930	-0-	-1111	-0-	106	1	20824	3	N	-0-					57
*06	21330	X	20058	-0-	-1272	-0-	102	1	19813	3	N	130					187
							143	9									
*07	21886	X	20466	-0-	-1420	-0-	103	1	20362	3	N	1	182	1			6
							1	9									
*08	21359	X	20297	-0-	-1062	-0-	103	1	20194	3	N	-0-					6
*09	20250	X	19480	-0-	-770	-0-	98	1	19382	3	N	-0-					6
10	20925	X	19912	-0-	-1013	-0-	97	1	19815	3	N	-0-					6
11	20070	X	19134	-0-	-936	-0-	92	1	19042	3	N	-0-					6
12	20398	X	18230	-0-	-2168	-0-	89	1	18141	3	N	-0-					6
01	20305	X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									
02	18172	X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	19902	X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39630	X	37163	-0-	-2467	-0-	162	1	36957	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
*05	40207	X	38500	-0-	-1707	-0-	194	1	38261	3	N	41	41	0			-0-
							45	9									
*06	38520	X	36734	-0-	-1786	-0-	188	1	36514	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*07	39525	X	37031	-0-	-2494	-0-	186	1	36813	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*08	39060	X	37497	-0-	-1563	-0-	190	1	37274	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*09	37260	X	36010	-0-	-1250	-0-	181	1	35798	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
10	38502	X	36872	-0-	-1630	-0-	179	1	36661	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
11	36720	X	35308	-0-	-1412	-0-	170	1	35107	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
12	37510	X	36044	-0-	-1466	-0-	177	1	35836	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
01	37510	X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
02	33600	X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
03	36859	X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	63	1	14388	3	N	-0-					-0-
*05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	67	1	13243	3	N	-0-					-0-
*06	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	71	1	13872	3	N	-0-					-0-
*07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	75	1	14773	3	N	-0-					-0-
*08	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	76	1	14930	3	N	-0-					-0-
*09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	64	1	12713	3	N	-0-					-0-
10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	62	1	12665	3	N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	67	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	69	1	14088	3	N	-0-					-0-
01	14942	X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-					-0-

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
*04	8040	X	7600	-0-	-440	-0-	827	1	6761	3	N	11					61
							12	9									
*05	8308	X	6053	-0-	-2255	-0-	792	1	5250	3	N	10					71
							11	9									
*06	7890	X	1724	-0-	-6166	-0-	635	1	1058	3	N	28					99
							31	9									
*07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	895	1	8000	3	N	2					101
							2	9									
*08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	841	1	7046	3	N	1					102
							1	9									
*09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	832	1	7204	3	N	4					106
							4	9									
10	8897	X	6533	-0-	-2364	-0-	808	1	5725	3	N	-0-					106
11	8610	X	4762	-0-	-3848	-0-	746	1	4015	3	N	1					107
							1	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	913	1	7694	3	N	-0-					107
01	7936	X	7120	-0-	-816	-0-	825	1	6277	3	N	16					123
							18	9									
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	809	1	6897	3	N	16					139
							18	9									
*03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	911	1	7868	3	N	-0-					139

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	60	1	13604	3	N	-0-					-0-
*05	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	72	1	14161	3	N	-0-					-0-
*06	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	72	1	14101	3	N	-0-					-0-
*07	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	72	1	14290	3	N	-0-					-0-
*08	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	68	1	13395	3	N	-0-					-0-
*09	13830	X	12388	-0-	-1442	-0-	62	1	12326	3	N	-0-					-0-
10	14291	X	13624	-0-	-667	-0-	66	1	13558	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	12763	-0-	-1067	-0-	62	1	12701	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	12720	-0-	-1633	-0-	62	1	12658	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-					-0-

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
10	13392	X	11542	-0-	-1850	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	11830	-0-	-818	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	11715	-0-	-933	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	10392	-0-	-528	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
*03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	13857	X	10581	-0-	-3276	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	9946	-0-	-1994	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9896	-0-	-1729	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9974	-0-	-1651	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	8818	-0-	-1318	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
*03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

*04	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	61	1	13889	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	14570	X	14317	-0-	-253	-0-	72	1	14223	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	14100	X	13852	-0-	-248	-0-	71	1	13759	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	14570	X	14148	-0-	-422	-0-	71	1	14055	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	14570	X	13837	-0-	-733	-0-	70	1	13745	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*09	13980	X	13387	-0-	-593	-0-	67	1	13299	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	14322	X	13684	-0-	-638	-0-	66	1	13597	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
11	13860	X	13161	-0-	-699	-0-	63	1	13077	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
12	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	59	1	11932	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
01	13826	X	11855	-0-	-1971	-0-	59	1	11777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
02	12488	X	10736	-0-	-1752	-0-	52	1	10667	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
03	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	68	1	12931	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

*04	12690	X	11618	-0-	-1072	-0-	51	1	11567	3	Y	-0-					6
*05	12958	X	11346	-0-	-1612	-0-	57	1	11289	3	Y	-0-					6
*06	12000	X	10983	-0-	-1017	-0-	56	1	10927	3	Y	-0-					6
*07	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	57	1	11345	3	Y	67	73	1			-0-
							74	9									
*08	12028	X	11257	-0-	-771	-0-	57	1	11200	3	Y	-0-					-0-
*09	11610	X	10866	-0-	-744	-0-	55	1	10811	3	Y	-0-					-0-
10	11470	X	11245	-0-	-225	-0-	55	1	11190	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10941	-0-	-159	-0-	53	1	10888	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11222	-0-	-248	-0-	55	1	11167	3	Y	-0-					-0-
01	11253	X	10521	-0-	-732	-0-	53	1	10468	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9251	-0-	-969	-0-	45	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	54	1	10247	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

10	17112	X	13105	-0-	-4007	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	12127	-0-	-2483	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	12350	-0-	-2375	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	12112	-0-	-1528	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	10737	-0-	-1555	-0-	10737	3			N	-0-					-0-
*03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	343	1	11622	3	N	-0-					-0-
11	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	359	1	12719	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	4365	-0-	-4594	-0-	336	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	4763	-0-	-4196	-0-	236	1	4527	3	N	-0-					-0-
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1056	1	14074	3	N	-0-					-0-
*03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	568	1	20152	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12510	X	4990	-0-	-7520	-0-	313	1	4677	3	N	-0-					-0-
*05	12927	X	8205	-0-	-4722	-0-	627	1	7578	3	N	-0-					-0-
*06	12330	X	4498	-0-	-7832	-0-	591	1	3907	3	N	-0-					-0-
*07	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	515	1	2223	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	37	37	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	24	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	10664	X	8822	-0-	-1842	-0-	551	1	8271	3	N	-0-					19
11	10170	X	7451	-0-	-2719	-0-	531	1	4	2	N	-0-					19
							6916	3									
12	10509	X	6433	-0-	-4076	-0-	451	1	13	2	N	-0-					19
							5969	3									
*01	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	533	1	8	2	N	-0-					19
							7086	3									
02	7980	X	7314	-0-	-666	-0-	492	1	6822	3	N	-0-					19
03	8835	X	5272	-0-	-3563	-0-	414	1	4858	3	N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10110	X	8138	-0-	-1972	-0-	203	1	7935	3	N	-0-					38
*05	12772	X	1	-0-	-12771	-0-	1	1			N	-0-					38
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					38
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	149	1			34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					47
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	79	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	463	1	5287	3	N	76					183
							84	9									
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	484	1	5208	3	N	67	176	1			74
							74	9									
*06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	463	1	4830	3	N	65					139
							72	9									
*07	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	491	1	4757	3	N	52	173	1			18
							57	9									
*08	6014	X	4858	-0-	-1156	-0-	449	1	4358	3	N	46					64
							51	9									
*09	5820	X	5054	-0-	-766	-0-	452	1	4545	3	N	52	52	1			64
							57	9									
10	5766	X	4272	-0-	-1494	-0-	455	1	3764	3	N	48					112
							53	9									
11	5370	X	4269	-0-	-1101	-0-	434	1	3774	3	N	55					167
							61	9									
12	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	491	1	3810	3	N	64	178	1			53
							70	9									
01	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	544	1	3534	3	N	55					108
							61	9									
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	462	1	3121	3	N	41					149
							45	9									
03	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	495	1	3450	3	N	40	173	1			16
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	150	1	21120	3	N	73	174	1			63
							80	9									
*05	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	133	1	20598	3	N	83					146
							91	9									
*06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	12811	3	N	49	172	1			23
							54	9									
*07	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	89	1	17610	3	N	26					49
							29	9									
*08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	83	1	16385	3	N	65					114
							72	9									
*09	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	76	1	15087	3	N	82	172	1			24
							90	9									
10	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	73	1	14993	3	N	41					65
							45	9									
11	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	72	1	14781	3	N	69	110	1			24
							76	9									
12	15655	X	15057	-0-	-598	-0-	74	1	14936	3	N	43					67
							47	9									
01	15655	X	14072	-0-	-1583	-0-	70	1	13852	3	N	136	181	1			22
							150	9									
02	14140	X	12181	-0-	-1959	-0-	59	1	12121	3	N	1					23
							1	9									
03	15438	X	8367	-0-	-7071	-0-	44	1	8295	3	N	25					48
							28	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	3			N	-0-					-0-
11	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
12	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	3			N	-0-					-0-
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	3			N	-0-					-0-
02	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	12426	-0-	-2981	-0-	12426	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

*04	24870	X	23596	-0-	-1274	-0-	103	1	23485	3	Y	7	1	1			40
							8	9									
*05	25699	X	22520	-0-	-3179	-0-	114	1	22404	3	Y	2					42
							2	9									
*06	24780	X	20685	-0-	-4095	-0-	106	1	20578	3	Y	1					43
							1	9									
*07	24986	X	22778	-0-	-2208	-0-	114	1	22657	3	Y	6					49
							7	9									
*08	24552	X	22738	-0-	-1814	-0-	115	1	22617	3	Y	5					54
							6	9									
*09	23610	X	20919	-0-	-2691	-0-	105	1	20808	3	Y	5					59
							6	9									
10	22785	X	18981	-0-	-3804	-0-	92	1	18882	3	Y	6					65
							7	9									
11	22050	X	18967	-0-	-3083	-0-	92	1	18872	3	Y	3					68
							3	9									
12	22785	X	18561	-0-	-4224	-0-	91	1	18461	3	Y	8					76
							9	9									
01	22723	X	17194	-0-	-5529	-0-	86	1	17101	3	Y	6					82
							7	9									
02	19516	X	14371	-0-	-5145	-0-	70	1	14293	3	Y	7					89
							8	9									
03	19592	X	13918	-0-	-5674	-0-	73	1	13845	3	Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36510	X	33140	-0-	-3370	-0-	144	1	32996	3	N	-0-					17
*05	37355	X	33818	-0-	-3537	-0-	170	1	33648	3	N	-0-					17
*06	35970	X	31999	-0-	-3971	-0-	164	1	31835	3	N	-0-					17
*07	36487	X	32714	-0-	-3773	-0-	164	1	32550	3	N	-0-					17
*08	34844	X	32120	-0-	-2724	-0-	163	1	31957	3	N	-0-					17
*09	33150	X	30850	-0-	-2300	-0-	155	1	30695	3	N	-0-					17
10	33821	X	31361	-0-	-2460	-0-	153	1	31208	3	N	-0-					17
11	32010	X	30394	-0-	-1616	-0-	147	1	30226	3	N	19					36
							21	9									
12	31744	X	31579	-0-	-165	-0-	155	1	31411	3	N	12	46	1			2
							13	9									
01	31744	X	30324	-0-	-1420	-0-	151	1	30172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	28672	X	27338	-0-	-1334	-0-	132	1	27206	3	N	-0-					2
*03	31589	X	29791	-0-	-1798	-0-	156	1	29635	3	N	-0-					2

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
10	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	383	1	5484	3	N	-0-					14
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	4	2	N	-0-					14
							6648	3									
12	6355	X	5560	-0-	-795	-0-	30	1	12	2	N	71	60	1			25
							5440	3	78	9							
01	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	35	1	6	2	N	-0-					25
							5375	3									
02	5768	X	4973	-0-	-795	-0-	29	1	4944	3	N	-0-					25
03	6386	X	5314	-0-	-1072	-0-	30	1	5182	3	N	93					118
							102	9									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11070	X	10439	-0-	-631	-0-	762	1	9677	3	N	-0-					-0-
*05	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	788	1	8743	3	N	-0-					-0-
*06	11070	X	5409	-0-	-5661	-0-	719	1	4690	3	N	-0-					-0-
*07	11408	X	771	-0-	-10637	-0-	742	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	11346	X	9636	-0-	-1710	-0-	766	1	8870	3	N	-0-					-0-
*09	10440	X	7167	-0-	-3273	-0-	734	1	6433	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	789	1	9224	3	N	-0-					-0-
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	764	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	758	1	6039	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	6360	-0-	-3653	-0-	755	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	702	1	8619	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	740	1	8282	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20640	X	16946	-0-	-3694	-0-	74	1	16872	3	N	-0-					-0-
*05	21328	X	17235	-0-	-4093	-0-	87	1	17148	3	N	-0-					-0-
*06	20640	X	17493	-0-	-3147	-0-	89	1	17404	3	N	-0-					-0-
*07	19716	X	18750	-0-	-966	-0-	94	1	18656	3	N	-0-					-0-
*08	17980	X	16909	-0-	-1071	-0-	86	1	16823	3	N	-0-					-0-
*09	17490	X	14136	-0-	-3354	-0-	71	1	14065	3	N	-0-					-0-
10	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	102	1	20883	3	N	-0-					-0-
11	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	99	1	20383	3	N	-0-					-0-
12	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	99	1	20099	3	N	-0-					-0-
01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	94	1	18700	3	N	-0-					-0-
02	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	83	1	16992	3	N	-0-					-0-
03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	93	1	17737	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15960	X	13587	-0-	-2373	-0-	59	1	13528	3	Y	-0-					-0-
*05	15903	X	14902	-0-	-1001	-0-	75	1	14827	3	Y	-0-					-0-
*06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	72	1	14095	3	Y	-0-					-0-
*07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	73	1	14477	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
*08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	76	1	14931	3	Y	1					1
							1	9									
*09	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	73	1	14497	3	Y	-0-					1
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	73	1	14912	3	Y	-0-					1
11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	69	1	14302	3	Y	-0-					1
12	15066	X	14860	-0-	-206	-0-	73	1	14787	3	Y	-0-					1
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	78	1	15532	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
02	13608	X	13398	-0-	-210	-0-	65	1	13327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	79	1	15090	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	55	1	12610	3	N	-0-					-0-
*05	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	66	1	12959	3	N	-0-					-0-
*06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	64	1	12427	3	N	-0-					-0-
*07	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	64	1	12687	3	N	-0-					-0-
*08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	62	1	12195	3	N	-0-					-0-
*09	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	53	1	10473	3	N	-0-					-0-
10	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	58	1	12008	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12092	-0-	-649	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
01	12772	X	12038	-0-	-734	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
02	11536	X	10836	-0-	-700	-0-	53	1	10783	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	11922	-0-	-850	-0-	62	1	11860	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20760	X	19204	-0-	-1556	-0-	56	1	19148	3	N	-0-					-0-
*05	21080	X	19687	-0-	-1393	-0-	66	1	19621	3	N	-0-					-0-
*06	19950	X	18820	-0-	-1130	-0-	64	1	18756	3	N	-0-					-0-
*07	20429	X	19385	-0-	-1044	-0-	97	1	19288	3	N	-0-					-0-
*08	20026	X	19209	-0-	-817	-0-	97	1	19112	3	N	-0-					-0-
*09	19200	X	18366	-0-	-834	-0-	92	1	18274	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	18938	-0-	-747	-0-	92	1	18846	3	N	-0-					-0-
11	18810	X	18297	-0-	-513	-0-	88	1	18209	3	N	-0-					-0-
12	19375	X	18704	-0-	-671	-0-	92	1	18612	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	17677	-0-	-1543	-0-	88	1	17589	3	N	-0-					-0-
02	17136	X	16940	-0-	-196	-0-	82	1	16858	3	N	-0-					-0-
03	18941	X	18000	-0-	-941	-0-	94	1	17906	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23370	X	21884	-0-	-1486	-0-	64	1	21820	3	N	-0-					-0-
*05	23746	X	22258	-0-	-1488	-0-	75	1	22183	3	N	-0-					-0-
*06	22710	X	21340	-0-	-1370	-0-	73	1	21267	3	N	-0-					-0-
*07	23312	X	21980	-0-	-1332	-0-	110	1	21870	3	N	-0-					-0-
*08	22878	X	21617	-0-	-1261	-0-	109	1	21508	3	N	-0-					-0-
*09	21870	X	20598	-0-	-1272	-0-	104	1	20494	3	N	-0-					-0-
10	22258	X	21153	-0-	-1105	-0-	103	1	21050	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	20277	-0-	-1053	-0-	98	1	20179	3	N	-0-					-0-
12	21948	X	20632	-0-	-1316	-0-	101	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	21607	X	20592	-0-	-1015	-0-	103	1	20489	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	18449	-0-	-787	-0-	89	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	21142	X	19869	-0-	-1273	-0-	104	1	19765	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-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20490	X	18521	-0-	-1969	-0-	81	1	18440	3	N	-0-					-0-
*05	20057	X	19509	-0-	-548	-0-	98	1	19411	3	N	-0-					-0-
*06	19410	X	18507	-0-	-903	-0-	95	1	18412	3	N	-0-					-0-
*07	20057	X	18611	-0-	-1446	-0-	93	1	18518	3	N	-0-					-0-
*08	19716	X	18560	-0-	-1156	-0-	94	1	18466	3	N	-0-					-0-
*09	18870	X	15822	-0-	-3048	-0-	80	1	15742	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	18491	-0-	-1008	-0-	90	1	18401	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	17999	-0-	-511	-0-	87	1	17912	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	18428	-0-	-172	-0-	90	1	18338	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	N	-0-					-0-
*03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	X	206	-0-	-934	-0-	206	1			N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					19
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
10	10292	X	9051	-0-	-1241	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	8616	-0-	-1254	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7511	-0-	-2192	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27870	X	25806	-0-	-2064	-0-	112	1	25694	3	N	-0-					27
*05	28334	X	26094	-0-	-2240	-0-	131	1	25945	3	N	16	43	1			-0-
							18	9									
*06	27240	X	25134	-0-	-2106	-0-	128	1	25005	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	28055	X	25979	-0-	-2076	-0-	130	1	25849	3	N	-0-					-0-
*08	27063	X	25748	-0-	-1315	-0-	130	1	25618	3	N	-0-					-0-
*09	25800	X	24601	-0-	-1199	-0-	124	1	24477	3	N	-0-					-0-
10	26102	X	25066	-0-	-1036	-0-	122	1	24944	3	N	-0-					-0-
11	25140	X	23892	-0-	-1248	-0-	115	1	23777	3	N	-0-					-0-
12	25637	X	24345	-0-	-1292	-0-	119	1	24226	3	N	-0-					-0-
01	25637	X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-					-0-
02	22960	X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	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
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	6099	-0-	-4379	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6789	X	6183	-0-	-606	-0-	38	1	6135	3	N	9	164	1			12
							10	9									
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	20					32
							6951	3	22	9							
12	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	35	1	14	2	N	-0-					32
							6325	3									
01	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1			12
							5913	3	138	9							
02	5964	X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7					19
							8	9									
03	6603	X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62					81
							68	9									

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
10	15686	X	14511	-0-	-1175	-0-	91	1	14301	3	N	108	209	1			36
							119	9									
11	15090	X	14378	-0-	-712	-0-	85	1	8	2	N	-0-					36
							14285	3									
12	15593	X	14718	-0-	-875	-0-	81	1	31	2	N	117	57	1			96
							14477	3	129	9							
01	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	98	1	16	2	N	84	144	1			36
							14953	3	92	9							
02	13412	X	13133	-0-	-279	-0-	78	1	13032	3	N	21					57
							23	9									
03	14849	X	14331	-0-	-518	-0-	82	1	14109	3	N	127	184	1			-0-
							140	9									

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
10	13361	X	12535	-0-	-826	-0-	78	1	12311	3	N	133	183	1			-0-
							146	9									
11	12240	X	11799	-0-	-441	-0-	69	1	7	2	N	220	194	1			26
							11481	3	242	9							
12	12648	X	12308	-0-	-340	-0-	68	1	26	2	N	155	181	1			-0-
							12043	3	171	9							
01	12648	X	12630	-0-	-18	-0-	80	1	13	2	N	228	183	1			45
							12286	3	251	9							
02	11312	X	10775	-0-	-537	-0-	64	1	10711	3	N	-0-					45
03	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	69	1	11681	3	N	143	187	1			144
							157	9									

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
*04	16800	X	15859	-0-	-941	-0-	46	1	15813	3	N	-0-					-0-
*05	17391	X	16205	-0-	-1186	-0-	54	1	16151	3	N	-0-					-0-
*06	16830	X	15555	-0-	-1275	-0-	53	1	15502	3	N	-0-					-0-
*07	17391	X	15992	-0-	-1399	-0-	80	1	15912	3	N	-0-					-0-
*08	16585	X	15921	-0-	-664	-0-	81	1	15840	3	N	-0-					-0-
*09	15870	X	15146	-0-	-724	-0-	76	1	15070	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	15619	-0-	-594	-0-	76	1	15543	3	N	-0-					-0-
11	15570	X	14960	-0-	-610	-0-	72	1	14888	3	N	-0-					-0-
12	15779	X	15109	-0-	-670	-0-	74	1	15035	3	N	-0-					-0-
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	75	1	14927	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13408	-0-	-732	-0-	65	1	13343	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14627	-0-	-997	-0-	77	1	14550	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	639	1	6782	3	N	11					98
							12	9									
*05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	699	1	6799	3	N	9					107
							10	9									
*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	499	1	6835	3	N	7					114
							8	9									
*07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	406	1	7142	3	N	5					119
							6	9									
*08	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	368	1	6744	3	N	6					125
							7	9									
*09	6960	X	6724	-0-	-236	-0-	384	1	6328	3	N	11					136
							12	9									
10	7192	X	7148	-0-	-44	-0-	486	1	6651	3	N	10					146
							11	9									
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	475	1	6718	3	N	8					154
							9	9									
12	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	446	1	7035	3	N	13					167
							14	9									
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	453	1	6772	3	N	12					179
							13	9									
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	526	1	5976	3	N	14	160	1			33
							15	9									
03	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	607	1	6438	3	N	11					44
							12	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

10	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	880	1	25447	3	N	-0-					-0-
11	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	841	1	23136	3	N	-0-					-0-
12	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	855	1	18364	3	N	-0-					-0-
01	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	855	1	21531	3	N	-0-					-0-
02	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	795	1	21493	3	N	-0-					-0-
*03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	899	1	9450	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

*04	12540	X	11646	-0-	-894	-0-	51	1	11595	3	N	-0-					-0-
*05	12958	X	11961	-0-	-997	-0-	60	1	11901	3	N	-0-					-0-
*06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	61	1	11830	3	N	-0-					-0-
*07	12772	X	12738	-0-	-34	-0-	64	1	12674	3	N	-0-					-0-
*08	12183	X	11917	-0-	-266	-0-	60	1	11857	3	N	-0-					-0-
*09	11880	X	11165	-0-	-715	-0-	56	1	11109	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	54	1	11049	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	10236	-0-	-2094	-0-	49	1	10187	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	10797	-0-	-1107	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	11214	-0-	-690	-0-	56	1	11158	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	50	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10897	-0-	-201	-0-	57	1	10840	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10950	X	5246	-0-	-5704	-0-	30	1	5198	3	N	16	170	1			34
							18	9									
*05	10726	X	455	-0-	-10271	-0-	455	1			N	-0-					34
*06	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1035	1	11838	3	N	43					77
							47	9									
*07	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	60	1	8842	3	N	31					108
							34	9									
*08	9331	X	8642	-0-	-689	-0-	664	1	7945	3	N	30					138
							33	9									
*09	11400	X	8512	-0-	-2888	-0-	861	1	7619	3	N	29					167
							32	9									
10	11780	X	8825	-0-	-2955	-0-	889	1	7901	3	N	32					199
							35	9									
11	11400	X	7598	-0-	-3802	-0-	740	1	6841	3	Y	15	154	1			60
							17	9									
12	8928	X	6675	-0-	-2253	-0-	644	1	5986	3	Y	41	61	1			40
							45	9									
01	8835	X	4168	-0-	-4667	-0-	318	1	3808	3	Y	38	1	1			77
							42	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	810	1	8293	3	Y	42					119
							46	9									
03	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	771	1	6952	3	Y	29					148
							32	9									

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
*04	30000	X	27978	-0-	-2022	-0-	122	1	27849	3	N	6					61
							7	9									
*05	31000	X	28860	-0-	-2140	-0-	145	1	28712	3	N	3					64
							3	9									
*06	28890	X	27817	-0-	-1073	-0-	142	1	27605	3	N	64					128
							70	9									
*07	29853	X	26873	-0-	-2980	-0-	135	1	26727	3	N	10					138
							11	9									
*08	29233	X	27988	-0-	-1245	-0-	142	1	27840	3	N	5					143
							6	9									
*09	27990	X	24610	-0-	-3380	-0-	124	1	24477	3	N	8					151
							9	9									
10	28861	X	25913	-0-	-2948	-0-	126	1	25784	3	N	3					154
							3	9									
11	27810	X	25326	-0-	-2484	-0-	122	1	25142	3	N	56	180	1			30
							62	9									
12	27714	X	25424	-0-	-2290	-0-	125	1	25274	3	N	23					53
							25	9									
01	27714	X	24931	-0-	-2783	-0-	124	1	24806	3	N	1					54
							1	9									
02	23632	X	22535	-0-	-1097	-0-	109	1	22426	3	N	-0-					54
03	26164	X	24992	-0-	-1172	-0-	130	1	24704	3	N	144	159	1			39
							158	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
*04	21450	X	20422	-0-	-1028	-0-	89	1	20333	3	N	-0-					-0-
*05	21824	X	21390	-0-	-434	-0-	108	1	21282	3	N	-0-					-0-
*06	21120	X	20283	-0-	-837	-0-	104	1	20179	3	N	-0-					-0-
*07	21669	X	21134	-0-	-535	-0-	106	1	21028	3	N	-0-					-0-
*08	21390	X	16573	-0-	-4817	-0-	84	1	16489	3	N	-0-					-0-
*09	20700	X	14726	-0-	-5974	-0-	74	1	14652	3	N	-0-					-0-
10	21390	X	14313	-0-	-7077	-0-	70	1	14243	3	N	-0-					-0-
11	20460	X	12099	-0-	-8361	-0-	58	1	12041	3	N	-0-					-0-
12	20708	X	12931	-0-	-7777	-0-	63	1	12868	3	N	-0-					-0-
01	16585	X	14591	-0-	-1994	-0-	73	1	14518	3	N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	80	1	16447	3	N	-0-					-0-
*03	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	15930	X	15002	-0-	-928	-0-	65	1	14937	3	N	-0-			-0-
*05	16523	X	15393	-0-	-1130	-0-	78	1	15315	3	N	-0-			-0-
*06	15990	X	14767	-0-	-1223	-0-	76	1	14691	3	N	-0-			-0-
*07	16523	X	15813	-0-	-710	-0-	79	1	15734	3	N	-0-			-0-
*08	16151	X	15663	-0-	-488	-0-	79	1	15584	3	N	-0-			-0-
*09	15000	X	14900	-0-	-100	-0-	75	1	14825	3	N	-0-			-0-
10	15810	X	14936	-0-	-874	-0-	73	1	14863	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	14551	-0-	-749	-0-	70	1	14481	3	N	-0-			-0-
12	15562	X	14877	-0-	-685	-0-	73	1	14804	3	N	-0-			-0-
01	15562	X	14733	-0-	-829	-0-	74	1	14659	3	N	-0-			-0-
02	13916	X	12975	-0-	-941	-0-	63	1	12912	3	N	-0-			-0-
03	15035	X	5779	-0-	-9256	-0-	30	1	5749	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	348	1	6585	3	N	-0-			1
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	362	1	13823	3	N	-0-			1
12	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	332	1	9950	3	N	-0-			1
*01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	356	1	6939	3	N	-0-			1
02	13244	X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-			1
03	14663	X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-			1

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
10	2232	X	363	-0-	-1869	-0-	363	1			N	-0-			-0-
11	2160	X	610	-0-	-1550	-0-	610	1			N	-0-			-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	683	1	6756	3	N	-0-			-0-
*01	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	729	1	11051	3	N	-0-			-0-
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	3	N	-0-			-0-
*03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	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
10	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	3			N	-0-			-0-
11	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-			-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-			-0-
*01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-			-0-
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-			-0-
*03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	17550	X	16302	-0-	-1248	-0-	71	1	16231	3	N	-0-			-0-
*05	17887	X	16809	-0-	-1078	-0-	85	1	16724	3	N	-0-			-0-
*06	17040	X	15494	-0-	-1546	-0-	79	1	15415	3	N	-0-			-0-
*07	17608	X	15180	-0-	-2428	-0-	76	1	15104	3	N	-0-			-0-
*08	17608	X	14722	-0-	-2886	-0-	75	1	14647	3	N	-0-			-0-
*09	16290	X	14702	-0-	-1588	-0-	74	1	14628	3	N	-0-			-0-
10	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	83	1	16943	3	N	-0-			-0-
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	76	1	15758	3	N	-0-			-0-
12	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	80	1	16146	3	N	-0-			-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-			-0-
02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-			-0-
*03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8384	-0-	-17	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	422	1	7840	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	438	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	88	1	15013	3	N	42					245
							46	9									
*05	15562	X	15504	-0-	-58	-0-	104	1	15352	3	N	44	170	1			119
							48	9									
*06	15060	X	14800	-0-	-260	-0-	101	1	14662	3	N	34					153
							37	9									
*07	15562	X	15307	-0-	-255	-0-	102	1	15204	3	N	1					154
							1	9									
*08	15562	X	15143	-0-	-419	-0-	102	1	15030	3	N	10					164
							11	9									
*09	15060	X	14627	-0-	-433	-0-	98	1	14473	3	N	51	173	1			42
							56	9									
10	15500	X	15182	-0-	-318	-0-	98	1	15041	3	N	39					81
							43	9									
11	14820	X	14691	-0-	-129	-0-	94	1	14561	3	N	33					114
							36	9									
12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	97	1	14765	3	N	43					157
							47	9									
01	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	94	1	14043	3	N	28					185
							31	9									
02	13720	X	12560	-0-	-1160	-0-	81	1	12462	3	N	15	180	1			20
							17	9									
03	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	95	1	13533	3	N	14					34
							15	9									

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
10	7502	X	7397	-0-	-105	-0-	575	1	6822	3	N	-0-	15	1			-0-
11	7020	X	6616	-0-	-404	-0-	570	1	4	2	N	-0-					-0-
							6042	3									
12	7409	X	6117	-0-	-1292	-0-	563	1	12	2	N	-0-					-0-
							5542	3									
*01	7409	X	6225	-0-	-1184	-0-	625	1	6	2	N	-0-					-0-
							5594	3									
02	6692	X	6321	-0-	-371	-0-	548	1	5773	3	N	-0-					-0-
*03	7409	X	4359	-0-	-3050	-0-	541	1	3818	3	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10890	X	10558	-0-	-332	-0-	46	1	10512	3	N	-0-					-0-
*05	11253	X	11251	-0-	-2	-0-	57	1	11194	3	N	-0-					-0-
*06	11130	X	10277	-0-	-853	-0-	53	1	10224	3	N	-0-					-0-
*07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	59	1	11623	3	N	-0-					-0-
*08	11501	X	7669	-0-	-3832	-0-	39	1	7630	3	N	-0-					-0-
*09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	69	1	13636	3	N	-0-					-0-
10	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	64	1	13003	3	N	-0-					-0-
11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	9826	-0-	-3132	-0-	48	1	9778	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	6855	-0-	-6103	-0-	34	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	8205	-0-	-3499	-0-	40	1	8165	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9009	-0-	-3949	-0-	926	1	8083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	58	1	10703	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9774	-0-	-396	-0-	50	1	6	2	N	-0-					-0-
							9718	3									
12	10571	X	10062	-0-	-509	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-
							9992	3									
01	10757	X	9694	-0-	-1063	-0-	54	1	10	2	N	-0-					-0-
							9630	3									
02	9716	X	8087	-0-	-1629	-0-	41	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	9088	-0-	-1669	-0-	46	1	9042	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7680	X	6935	-0-	-745	-0-	896	1	6028	3	N	10					100
							11	9									
*05	9858	X	9447	-0-	-411	-0-	942	1	8505	3	N	-0-					100
*06	9600	X	5856	-0-	-3744	-0-	895	1	4844	3	N	106	169	1			37
							117	9									
*07	9920	X	7052	-0-	-2868	-0-	930	1	6119	3	N	3					40
							3	9									
*08	9920	X	7220	-0-	-2700	-0-	931	1	6277	3	N	11					51
							12	9									
*09	9150	X	8188	-0-	-962	-0-	907	1	7258	3	N	21					72
							23	9									
10	9455	X	7154	-0-	-2301	-0-	901	1	6233	3	N	18					90
							20	9									
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	904	1	6926	3	N	20					110
							22	9									
12	8463	X	4498	-0-	-3965	-0-	917	1	3559	3	N	20					130
							22	9									
01	8463	X	901	-0-	-7562	-0-	899	1	2	9	N	2					132
02	7644	X	4913	-0-	-2731	-0-	832	1	4061	3	N	18					150
							20	9									
03	8122	X	4729	-0-	-3393	-0-	919	1	3796	3	N	13					163
							14	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	17911	-0-	-1154	-0-	603	1	17308	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	17383	-0-	-677	-0-	572	1	16811	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	16341	-0-	-2011	-0-	546	1	15795	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17683	-0-	-638	-0-	582	1	17101	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	15979	-0-	-429	-0-	525	1	15454	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	17762	-0-	-187	-0-	587	1	17175	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15780	X	14911	-0-	-869	-0-	43	1	14868	3	N	-0-					-0-
*05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	52	1	15329	3	N	-0-					-0-
*06	15060	X	14366	-0-	-694	-0-	49	1	14317	3	N	-0-					-0-
*07	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	51	1	15112	3	N	-0-					-0-
*08	15562	X	14998	-0-	-564	-0-	51	1	14947	3	N	-0-					-0-
*09	14910	X	14346	-0-	-564	-0-	48	1	14298	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14688	-0-	-688	-0-	48	1	14640	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14109	-0-	-561	-0-	68	1	14041	3	N	-0-					-0-
12	14849	X	14391	-0-	-458	-0-	71	1	14320	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	71	1	14246	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	12903	-0-	-481	-0-	63	1	12840	3	N	-0-					-0-
03	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	74	1	13978	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14291	X	12304	-0-	-1987	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
11	13440	X	11387	-0-	-2053	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	11478	-0-	-1263	-0-	11478	3			N	-0-					-0-
01	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	11093	3			N	-0-					-0-
02	11508	X	9828	-0-	-1680	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
03	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	10621	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
10	14601	X	13126	-0-	-1475	-0-	13126	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	12733	-0-	-1397	-0-	12733	3			N	-0-					-0-
12	13826	X	12866	-0-	-960	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12812	-0-	-301	-0-	12812	3			N	-0-					-0-
02	11872	X	11311	-0-	-561	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
11	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
12	18166	X	15247	-0-	-2919	-0-	15247	3			N	-0-					-0-
01	18166	X	15532	-0-	-2634	-0-	15532	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	14085	-0-	-2128	-0-	14085	3			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22710	X	21820	-0-	-890	-0-	63	1	21757	3	N	-0-					-0-
*05	23157	X	21667	-0-	-1490	-0-	73	1	21594	3	N	-0-					-0-
*06	22110	X	20201	-0-	-1909	-0-	69	1	20132	3	N	-0-					-0-
*07	22785	X	20636	-0-	-2149	-0-	69	1	20567	3	N	-0-					-0-
*08	22537	X	21332	-0-	-1205	-0-	72	1	21260	3	N	-0-					-0-
*09	21810	X	20974	-0-	-836	-0-	70	1	20904	3	N	-0-					-0-
10	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	112	1	22968	3	N	-0-					-0-
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	103	1	21237	3	N	-0-					-0-
12	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	105	1	21226	3	N	-0-					-0-
01	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	72	1	21665	3	N	-0-					-0-
02	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	92	1	18852	3	N	-0-					-0-
*03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	113	1	21427	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
*04	20580	X	18852	-0-	-1728	-0-	55	1	18797	3	N	-0-					-0-
*05	20708	X	19702	-0-	-1006	-0-	66	1	19636	3	N	-0-					-0-
*06	20040	X	18450	-0-	-1590	-0-	63	1	18387	3	N	-0-					-0-
*07	20708	X	19366	-0-	-1342	-0-	65	1	19301	3	N	-0-					-0-
*08	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	68	1	20052	3	N	-0-					-0-
*09	19080	X	18463	-0-	-617	-0-	62	1	18401	3	N	-0-					-0-
10	19716	X	19423	-0-	-293	-0-	94	1	19329	3	N	-0-					-0-
11	19470	X	18516	-0-	-954	-0-	89	1	18427	3	N	-0-					-0-
12	20119	X	17499	-0-	-2620	-0-	86	1	17413	3	N	-0-					-0-
01	20119	X	18295	-0-	-1824	-0-	91	1	18204	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	16832	-0-	-724	-0-	82	1	16750	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18227	-0-	-1210	-0-	95	1	18132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 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
10	24180	X	23384	-0-	-796	-0-	3396	1	19988	3	N	-0-					-0-
11	23400	X	22463	-0-	-937	-0-	3354	1	19109	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	3356	1	18778	3	N	-0-					-0-
01	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	3610	1	20267	3	N	-0-					-0-
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	3099	1	17692	3	N	-0-					-0-
*03	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	3773	1	19165	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

*04	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	71	1	16154	3	N	-0-					-0-
*05	17391	X	16575	-0-	-816	-0-	84	1	16491	3	N	-0-					-0-
*06	16590	X	15739	-0-	-851	-0-	80	1	15659	3	N	-0-					-0-
*07	17081	X	16245	-0-	-836	-0-	82	1	16163	3	N	-0-					-0-
*08	16926	X	16156	-0-	-770	-0-	82	1	16074	3	N	-0-					-0-
*09	16230	X	15401	-0-	-829	-0-	78	1	15323	3	N	-0-					-0-
10	16585	X	15964	-0-	-621	-0-	78	1	15886	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	15366	-0-	-384	-0-	74	1	15292	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15431	-0-	-627	-0-	76	1	15355	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15416	-0-	-642	-0-	77	1	15339	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	13868	-0-	-552	-0-	67	1	13801	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15153	-0-	-812	-0-	79	1	15074	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

*04	6900	X	2413	-0-	-4487	-0-	877	1	1530	3	N	5					121
							6	9									
*05	6572	X	445	-0-	-6127	-0-	320	1	121	3	N	4					125
							4	9									
*06	6360	X	6276	-0-	-84	-0-	840	1	5419	3	N	15					140
							17	9									
*07	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	931	1	6364	3	N	16					156
							18	9									
*08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	931	1	6259	3	N	16					172
							18	9									
*09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	897	1	5408	3	N	9	172	1			9
							10	9									
10	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	927	1	5753	3	N	18					27
							20	9									
11	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	895	1	5249	3	N	15					42
							17	9									
12	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	923	1	4950	3	N	-0-					42
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	924	1	5030	3	N	69					111
							76	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	835	1	4714	3	N	28					139
							31	9									
03	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	923	1	4533	3	N	-0-					139

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

*04	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	67	1	15312	3	N	-0-					-0-
*05	17019	X	15753	-0-	-1266	-0-	79	1	15674	3	N	-0-					-0-
*06	16140	X	14935	-0-	-1205	-0-	76	1	14859	3	N	-0-					-0-
*07	16678	X	15208	-0-	-1470	-0-	76	1	15132	3	N	-0-					-0-
*08	16306	X	14850	-0-	-1456	-0-	75	1	14775	3	N	-0-					-0-
*09	15390	X	14139	-0-	-1251	-0-	71	1	14068	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	14554	-0-	-1194	-0-	71	1	14483	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	66	1	13595	3	N	-0-					-0-
12	15035	X	13831	-0-	-1204	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14821	-0-	-28	-0-	74	1	14747	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12496	-0-	-692	-0-	61	1	12435	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13574	-0-	-965	-0-	71	1	13503	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	14486	-0-	-270	-0-	90	1	14277	3	N	108	176	1			102
							119	9									
11	14280	X	13924	-0-	-356	-0-	82	1	8	2	N	27	104	1			25
							13804	3	30	9							
12	14911	X	14837	-0-	-74	-0-	81	1	31	2	N	161	151	1			35
							14548	3	177	9							
01	14663	X	14517	-0-	-146	-0-	92	1	15	2	N	109	119	1			25
							14290	3	120	9							
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	76	1	12740	3	N	392	366	1			51
							431	9									
03	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	80	1	13790	3	N	127					178
							140	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	59	1	9439	3	N	3					70
							3	9									
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	42	87	1			25
							9049	3	46	9							
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	54	1	21	2	N	37	27	1			35
							9733	3	41	9							
01	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	59	1	10	2	N	41	51	1			25
							9104	3	45	9							
02	8568	X	8223	-0-	-345	-0-	48	1	8175	3	N	-0-					25
03	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	53	1	9015	3	N	-0-					25

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
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	9	1	2932	3	N	-0-					-0-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	10	1	2990	3	N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	10	1	2867	3	N	-0-					-0-
*07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	15	1	2926	3	N	-0-					-0-
*08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					-0-
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	14	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3123	-0-	123	123	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3048	N	2925	-0-	-123	-0-	14	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
*03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	73	1	11728	3	N	21	154	1			25
							23	9									
11	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	5					30
							10942	3	6	9							
12	12183	X	10982	-0-	-1201	-0-	60	1	23	2	N	103	120	1			13
							10786	3	113	9							
01	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18					31
							11019	3	20	9							
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1			13
							103	9									
03	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41					54
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19716	X	18835	-0-	-881	-0-	118	1	18693	3	N	22	181	1			42
							24	9									
11	18750	X	17950	-0-	-800	-0-	104	1	10	2	N	59					101
							17771	3	65	9							
12	19220	X	18467	-0-	-753	-0-	100	1	39	2	N	107	182	1			26
							18210	3	118	9							
01	19220	X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28					54
							18034	3	31	9							
02	17024	X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1			8
							127	9									
03	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81					89
							89	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38595	X	36186	-0-	-2409	-0-	211	1	35975	3	Y	-0-					-0-
11	36900	X	34547	-0-	-2353	-0-	190	1	20	2	Y	-0-					-0-
							34337	3									
12	36828	X	35523	-0-	-1305	-0-	184	1	76	2	Y	-0-					-0-
							35263	3									
01	36828	X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-					-0-
							34977	3									
02	32788	X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-					-0-
03	36177	X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-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
*04	25380	X	23552	-0-	-1828	-0-	68	1	23484	3	N	-0-					-0-
*05	25606	X	23983	-0-	-1623	-0-	121	1	23862	3	N	-0-					-0-
*06	24510	X	22777	-0-	-1733	-0-	78	1	22699	3	N	-0-					-0-
*07	25079	X	23750	-0-	-1329	-0-	119	1	23631	3	N	-0-					-0-
*08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	119	1	23408	3	N	-0-					-0-
*09	23550	X	22458	-0-	-1092	-0-	113	1	22345	3	N	-0-					-0-
10	23994	X	23015	-0-	-979	-0-	112	1	22903	3	N	-0-					-0-
11	22980	X	22012	-0-	-968	-0-	106	1	21906	3	N	-0-					-0-
12	23746	X	22357	-0-	-1389	-0-	110	1	22247	3	N	-0-					-0-
01	23529	X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-					-0-
02	20972	X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-					-0-
03	23002	X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	10890	X	10389	-0-	-501	-0-	60	1	10289	3	N	36					184
							40	9									
*05	11253	X	10132	-0-	-1121	-0-	68	1	10027	3	N	34					218
							37	9									
*06	10680	X	10102	-0-	-578	-0-	69	1	9988	3	N	41					259
							45	9									
*07	10850	X	10167	-0-	-683	-0-	68	1	10088	3	N	10	179	1			90
							11	9									
*08	10726	X	9883	-0-	-843	-0-	66	1	9770	3	N	43					133
							47	9									
*09	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	63	1	9371	3	N	38					171
							42	9									
10	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	62	1	9541	3	N	39	178	1			32
							43	9									
11	10110	X	9273	-0-	-837	-0-	59	1	9171	3	N	39					71
							43	9									
12	10013	X	8932	-0-	-1081	-0-	58	1	8830	3	N	40					111
							44	9									
01	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	57	1	8489	3	N	40					151
							44	9									
02	8848	X	8317	-0-	-531	-0-	53	1	8210	3	N	49	172	1			28
							54	9									
03	9641	X	9090	-0-	-551	-0-	63	1	9006	3	N	19					47
							21	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

10	26071	X	24564	-0-	-1507	-0-	24564	3			N	-0-					-0-
11	24960	X	23274	-0-	-1686	-0-	23274	3			N	-0-					-0-
12	25017	X	22857	-0-	-2160	-0-	22857	3			N	-0-					-0-
01	24986	X	23032	-0-	-1954	-0-	23032	3			N	-0-					-0-
02	22568	X	21429	-0-	-1139	-0-	21429	3			N	-0-					-0-
03	24552	X	22801	-0-	-1751	-0-	22801	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

10	7316	X	6273	-0-	-1043	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5734	-0-	-1346	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4928	-0-	-1092	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5773	-0-	-2411	-0-	5773	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8880	X	8355	-0-	-525	-0-	36	1	8319	3	N	-0-					-0-
*05	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	43	1	8398	3	N	-0-					-0-
*06	8700	X	8404	-0-	-296	-0-	43	1	8361	3	N	-0-					-0-
*07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	46	1	9131	3	N	-0-					-0-
*08	8742	X	8643	-0-	-99	-0-	44	1	8599	3	N	-0-					-0-
*09	8400	X	7902	-0-	-498	-0-	40	1	7862	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8353	-0-	-823	-0-	41	1	8312	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	7918	-0-	-962	-0-	38	1	7880	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	35	1	7198	3	N	163	88	1			75
							179	9									
01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					75
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	54	1	11145	3	N	-0-					75
03	8339	X	7667	-0-	-672	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					75

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

*04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	855	1	10311	3	N	48	170	1			65
							53	9									
*05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	889	1	10349	3	N	2					67
							2	9									
*06	10620	X	10613	-0-	-7	-0-	778	1	9787	3	N	44					111
							48	9									
*07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	894	1	11244	3	N	11					122
							12	9									
*08	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	890	1	10508	3	N	15					137
							17	9									
*09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	844	1	10703	3	N	15					152
							17	9									
10	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	890	1	10933	3	N	13	114	1			51
							14	9									
11	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	581	1	8387	3	N	8					59
							9	9									
12	10695	X	2266	-0-	-8429	-0-	458	1	1808	3	N	-0-					59
01	10695	X	6180	-0-	-4515	-0-	844	1	5336	3	N	-0-					59
02	9660	X	6755	-0-	-2905	-0-	709	1	6040	3	N	5					64
							6	9									
03	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	887	1	9563	3	N	45					109
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10020	X	9967	-0-	-53	-0-	58	1	9855	3	Y	49	167	1			24
							54	9									
*05	10354	X	9908	-0-	-446	-0-	66	1	9807	3	Y	32					56
							35	9									
*06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	64	1	9347	3	Y	34					90
							37	9									
*07	10261	X	9619	-0-	-642	-0-	64	1	9520	3	Y	32					122
							35	9									
*08	10261	X	9479	-0-	-782	-0-	64	1	9396	3	Y	17					139
							19	9									
*09	9930	X	9029	-0-	-901	-0-	60	1	8924	3	Y	41					180
							45	9									
10	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	59	1	9067	3	Y	30	167	1			43
							33	9									
11	9450	X	8851	-0-	-599	-0-	57	1	8765	3	Y	26					69
							29	9									
12	9393	X	8949	-0-	-444	-0-	59	1	8889	3	Y	1					70
							1	9									
01	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	59	1	8814	3	Y	55					125
							61	9									
02	8428	X	7874	-0-	-554	-0-	51	1	7770	3	Y	48					173
							53	9									
03	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	61	1	8609	3	Y	7	160	1			20
							8	9									

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
*04	13020	X	12517	-0-	-503	-0-	413	1	12104	3	N	-0-					15
*05	13454	X	12925	-0-	-529	-0-	435	1	12490	3	N	-0-					15
*06	13020	X	12382	-0-	-638	-0-	421	1	11961	3	N	-0-					15
*07	13454	X	13362	-0-	-92	-0-	437	1	12925	3	N	-0-					15
*08	12927	X	12183	-0-	-744	-0-	432	1	11751	3	N	-0-					15
*09	12510	X	10023	-0-	-2487	-0-	373	1	9650	3	N	-0-					15
10	13361	X	11516	-0-	-1845	-0-	425	1	10867	3	N	204					219
							224	9									
11	12930	X	10639	-0-	-2291	-0-	410	1	10229	3	N	-0-	174	1			45
12	12338	X	10945	-0-	-1393	-0-	409	1	10536	3	N	-0-					45
01	12183	X	10259	-0-	-1924	-0-	51	1	10208	3	N	-0-					45
*02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	60	1	12259	3	N	-0-					45
03	11501	X	8599	-0-	-2902	-0-	45	1	8554	3	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	28	1	4813	3	N	45					110
							50	9									
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	33	1	4879	3	N	44					154
							48	9									
*06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	31	1	4555	3	N	39	158	1			35
							43	9									
*07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	31	1	4638	3	N	39					74
							43	9									
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	30	1	4455	3	N	45					119
							50	9									
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	29	1	4337	3	N	43					162
							47	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	29	1	4485	3	N	27					189
							30	9									
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	28	1	4276	3	N	21	160	1			50
							23	9									
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	29	1	4359	3	N	53					103
							58	9									
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	28	1	4122	3	N	40					143
							44	9									
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	25	1	3776	3	N	28					171
							31	9									
*03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	29	1	4187	3	N	13	151	1			33
							14	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

10	19654	X	18224	-0-	-1430	-0-	700	1	17524	2	N	-0-					-0-
*11	18360	X	17251	-0-	-1109	-0-	743	1	16508	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	17610	-0-	-959	-0-	678	1	16932	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	589	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	15351	-0-	-1281	-0-	494	1	14857	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	16908	-0-	-1320	-0-	551	1	16357	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	894	1	5469	3	N	44					80
							48	9									
*05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	928	1	5654	3	N	108	178	1			10
							119	9									
*06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	898	1	5400	3	N	35					45
							39	9									
*07	6386	X	6347	-0-	-39	-0-	926	1	5382	3	N	35					80
							39	9									
*08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	925	1	5084	3	N	23					103
							25	9									
*09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	895	1	4959	3	N	18					121
							20	9									
10	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	924	1	5036	3	N	28					149
							31	9									
11	6180	X	5592	-0-	-588	-0-	893	1	4669	3	N	27					176
							30	9									
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	922	1	4590	3	N	36	181	1			31
							40	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	924	1	4929	3	N	88					119
							97	9									
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	832	1	4191	3	N	40					159
							44	9									
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	924	1	4704	3	N	28					187
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	50	1	7998	3	N	4					34
							4	9									
11	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	45	1	4	2	N	24					58
							7694	3	26	9							
12	8959	X	8301	-0-	-658	-0-	45	1	18	2	N	43	66	1			35
							8191	3	47	9							
01	8959	X	7745	-0-	-1214	-0-	49	1	8	2	N	17					52
							7669	3	19	9							
02	7336	X	6678	-0-	-658	-0-	39	1	6560	3	N	72	92	1			32
							79	9									
03	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	45	1	7829	3	N	60					92
							66	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	40	1	6443	3	N	47					105
							52	9									
11	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	36	1	4	2	N	-0-					105
							6139	3									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	37	1	14	2	N	66	107	1			64
							6697	3	73	9							
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					64
							6890	3									
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	35	1	5850	3	N	106	137	1			33
							117	9									
*03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	36	1	6286	3	N	30					63
							33	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10213	-0-	-203	-0-	63	1	10138	3	N	11	183	1			37
							12	9									
11	9840	X	9678	-0-	-162	-0-	56	1	5	2	N	2					39
							9615	3	2	9							
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	55	1	22	2	N	94	101	1			32
							10075	3	103	9							
01	10168	X	9828	-0-	-340	-0-	62	1	10	2	N	-0-					32
							9756	3									
02	9184	X	8843	-0-	-341	-0-	51	1	8692	3	N	91	53	1			70
							100	9									
03	10168	X	9579	-0-	-589	-0-	55	1	9496	3	N	25					95
							28	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
*04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	101	1	23075	3	N	-0-					-0-
*05	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	122	1	24056	3	N	-0-					-0-
*06	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	116	1	22607	3	N	-0-					-0-
*07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	119	1	23628	3	N	-0-					-0-
*08	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	121	1	23760	3	N	-0-					-0-
*09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	117	1	23041	3	N	-0-					-0-
10	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	115	1	23517	3	N	-0-					-0-
11	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	108	1	22207	3	N	-0-					-0-
12	23932	X	22416	-0-	-1516	-0-	110	1	22306	3	N	-0-					-0-
01	23932	X	21370	-0-	-2562	-0-	107	1	21263	3	N	-0-					-0-
02	21616	X	19890	-0-	-1726	-0-	96	1	19794	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	21874	-0-	-1748	-0-	115	1	21759	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	22860	X	21853	-0-	-1007	-0-	95	1	21758	3	N	-0-			-0-
*05	23622	X	22731	-0-	-891	-0-	115	1	22616	3	N	-0-			-0-
*06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	115	1	22306	3	N	-0-			-0-
*07	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	119	1	23637	3	N	-0-			-0-
*08	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	118	1	23262	3	N	-0-			-0-
*09	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	114	1	22633	3	N	-0-			-0-
10	23715	X	23298	-0-	-417	-0-	113	1	23185	3	N	-0-			-0-
11	22950	X	21885	-0-	-1065	-0-	106	1	21779	3	N	-0-			-0-
12	23653	X	22534	-0-	-1119	-0-	110	1	22424	3	N	-0-			-0-
01	23498	X	22168	-0-	-1330	-0-	111	1	22057	3	N	-0-			-0-
02	21224	X	19967	-0-	-1257	-0-	97	1	19870	3	N	-0-			-0-
03	23312	X	21913	-0-	-1399	-0-	115	1	21798	3	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

*04	6360	X	2276	-0-	-4084	-0-	837	1	1439	3	N	-0-			-0-
*05	6572	X	707	-0-	-5865	-0-	707	1			N	-0-			-0-
*06	6360	X	281	-0-	-6079	-0-	281	1			N	-0-			-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-			-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-			-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
02	812	X	349	-0-	-463	-0-	349	1			N	-0-			-0-
03	899	X	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-			-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22110	X	19937	-0-	-2173	-0-	87	1	19798	3	Y	47	94	1			-0-
							52	9									
*05	22630	X	20625	-0-	-2005	-0-	104	1	20509	3	Y	11					11
							12	9									
*06	21210	X	19960	-0-	-1250	-0-	102	1	19834	3	Y	22					33
							24	9									
*07	21111	X	20495	-0-	-616	-0-	103	1	20361	3	Y	28	61	1			-0-
							31	9									
*08	20894	X	20370	-0-	-524	-0-	103	1	20249	3	Y	16	3	1			13
							18	9									
*09	19950	X	19157	-0-	-793	-0-	96	1	19038	3	Y	21					34
							23	9									
10	20615	X	19270	-0-	-1345	-0-	94	1	19153	3	Y	21					55
							23	9									
11	19950	X	18627	-0-	-1323	-0-	90	1	18515	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	20491	X	18825	-0-	-1666	-0-	92	1	18696	3	Y	34	3	1			31
							37	9									
01	20367	X	18519	-0-	-1848	-0-	92	1	18387	3	Y	36					67
							40	9									
02	17892	X	16403	-0-	-1489	-0-	79	1	16280	3	Y	40					107
							44	9									
03	19282	X	18021	-0-	-1261	-0-	94	1	17897	3	Y	27					134
							30	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

*04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	729	1	8881	3	N	-0-					-0-
*05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	748	1	8992	3	N	-0-					-0-
*06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	734	1	8597	3	N	-0-					-0-
*07	9920	X	9463	-0-	-457	-0-	747	1	8716	3	N	-0-					-0-
*08	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	757	1	8552	3	N	-0-					-0-
*09	9600	X	8828	-0-	-772	-0-	731	1	8097	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	5565	-0-	-4169	-0-	718	1	4847	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	6365	-0-	-2965	-0-	699	1	5666	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	5588	-0-	-3402	-0-	729	1	4859	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-					-0-
*03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	3	N	-0-					-0-
*03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

*04	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	105	1	24009	3	N	-0-					-0-
*05	24889	X	24889	-0-	-0-	-0-	125	1	24764	3	N	-0-					-0-
*06	23460	X	22944	-0-	-516	-0-	117	1	22827	3	N	-0-					-0-
*07	24242	X	23854	-0-	-388	-0-	120	1	23734	3	N	-0-					-0-
*08	24242	X	15898	-0-	-8344	-0-	80	1	15818	3	N	-0-					-0-
*09	23460	X	22676	-0-	-784	-0-	253	1	22423	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	23182	-0-	-1060	-0-	113	1	23069	3	N	-0-					-0-
11	23070	X	22980	-0-	-90	-0-	111	1	22869	3	N	-0-					-0-
12	23839	X	22592	-0-	-1247	-0-	111	1	22481	3	N	-0-					-0-
01	23436	X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-					-0-
02	21448	X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-					-0-
03	23746	X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	27	1	6175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	36	1	7047	3	Y	-0-					-0-
*06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	34	1	6671	3	Y	2					2
							2	9									
*07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	34	1	6649	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
*08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	32	1	6354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	34	1	6783	3	Y	-0-					-0-
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	32	1	6682	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	6851	X	6818	-0-	-33	-0-	33	1	6784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9					9
							10	9									
*03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	37	1	7113	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

*04	8070	X	6538	-0-	-1532	-0-	72	1	6416	3	N	45					212
							50	9									
*05	8060	X	6421	-0-	-1639	-0-	32	1	6305	3	N	76	188	1			100
							84	9									
*06	7770	X	6193	-0-	-1577	-0-	31	1	6098	3	N	58					158
							64	9									
*07	8029	X	5898	-0-	-2131	-0-	29	1	5816	3	N	48					206
							53	9									
*08	7440	X	5970	-0-	-1470	-0-	30	1	5868	3	N	65	176	1			95
							72	9									
*09	6540	X	5523	-0-	-1017	-0-	28	1	5433	3	N	56					151
							62	9									
10	6417	X	5694	-0-	-723	-0-	27	1	5608	3	N	54					205
							59	9									
11	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	27	1	5532	3	N	51	168	1			88
							56	9									
12	5983	X	5847	-0-	-136	-0-	28	1	5744	3	N	68	23	1			133
							75	9									
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5695	3	N	56					189
							62	9									
02	5236	X	5164	-0-	-72	-0-	25	1	5050	3	N	81	174	1			96
							89	9									
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	29	1	5541	3	N	71					167
							78	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 #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	21	1	4800	3	N	79					187
							87	9									
*05	5487	X	4926	-0-	-561	-0-	24	1	4804	3	N	89	182	1			94
							98	9									
*06	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	24	1	4661	3	N	80					174
							88	9									
*07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	26	1	5211	3	N	81	170	1			85
							89	9									
*08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	27	1	5236	3	N	78					163
							86	9									
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	26	1	5125	3	N	58	166	1			55
							64	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	81					136
							89	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	26	1	5302	3	N	69	167	1			38
							76	9									
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	3	N	82					120
							90	9									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	27	1	5294	3	N	69					189
							76	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	23	1	4706	3	N	76	174	1			91
							84	9									
03	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5109	3	N	76					167
							84	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10410	X	9344	-0-	-1066	-0-	40	1	9161	3	N	130	182	1			72
							143	9									
*05	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	45	1	8940	3	N	109	100	1			81
							120	9									
*06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	45	1	8785	3	N	112	78	1			115
							123	9									
*07	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	45	1	8842	3	N	112	188	1			39
							123	9									
*08	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	44	1	8736	3	N	110					149
							121	9									
*09	9330	X	8469	-0-	-861	-0-	42	1	8317	3	N	100	176	1			73
							110	9									
10	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	42	1	8484	3	N	108					181
							119	9									
11	8940	X	8239	-0-	-701	-0-	39	1	8090	3	N	100	168	1			113
							110	9									
12	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	40	1	8176	3	N	113	164	1			62
							124	9									
01	8897	X	8360	-0-	-537	-0-	41	1	8198	3	N	110					172
							121	9									
02	7896	X	7461	-0-	-435	-0-	36	1	7324	3	N	92	192	1			72
							101	9									
03	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	42	1	8007	3	N	95					167
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12210	X	11333	-0-	-877	-0-	49	1	11262	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
*05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	60	1	11831	3	Y	21	38	1			-0-
							23	9									
*06	12000	X	11314	-0-	-686	-0-	58	1	11246	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
*07	12400	X	11592	-0-	-808	-0-	58	1	11509	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
*08	12090	X	11303	-0-	-787	-0-	57	1	11244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	11520	X	10960	-0-	-560	-0-	55	1	10892	3	Y	12					12
							13	9									
10	11904	X	11272	-0-	-632	-0-	55	1	11204	3	Y	12					24
							13	9									
11	11310	X	10724	-0-	-586	-0-	52	1	10650	3	Y	20	44	1			-0-
							22	9									
12	11067	X	10847	-0-	-220	-0-	53	1	10787	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	11067	X	10906	-0-	-161	-0-	54	1	10831	3	Y	19					23
							21	9									
02	9996	X	9748	-0-	-248	-0-	47	1	9678	3	Y	21					44
							23	9									
03	11067	X	10590	-0-	-477	-0-	55	1	10510	3	Y	23					67
							25	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
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	670	1	8055	3	N	66	67	1			33
							73	9									
*05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	758	1	9380	3	N	73					106
							80	9									
*06	9600	X	9384	-0-	-216	-0-	708	1	8617	3	N	54					160
							59	9									
*07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	795	1	9738	3	N	103	166	1			97
							113	9									
*08	10230	X	9205	-0-	-1025	-0-	728	1	8420	3	N	52					149
							57	9									
*09	9900	X	8862	-0-	-1038	-0-	699	1	8108	3	N	50					199
							55	9									
10	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	702	1	8023	3	N	43	183	1			59
							47	9									
11	10290	X	7529	-0-	-2761	-0-	655	1	6840	3	N	31					90
							34	9									
12	10633	X	7776	-0-	-2857	-0-	664	1	7032	3	N	73					163
							80	9									
*01	9207	X	7291	-0-	-1916	-0-	676	1	6570	3	N	41					204
							45	9									
02	8260	X	6484	-0-	-1776	-0-	599	1	5845	3	N	36	189	1			51
							40	9									
03	8773	X	7137	-0-	-1636	-0-	667	1	6441	3	N	26					77
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14010	X	13017	-0-	-993	-0-	74	1	12576	3	N	334	358	1			215
							367	9									
*05	14477	X	13319	-0-	-1158	-0-	87	1	12828	3	N	367	351	1			231
							404	9									
*06	13530	X	12670	-0-	-860	-0-	84	1	12226	3	N	327	349	1			209
							360	9									
*07	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	84	1	12524	3	N	425	532	1			102
							468	9									
*08	13764	X	12831	-0-	-933	-0-	84	1	12366	3	N	346	362	1			86
							381	9									
*09	13020	X	12234	-0-	-786	-0-	80	1	11795	3	N	326	353	1			59
							359	9									
10	13330	X	12566	-0-	-764	-0-	79	1	12116	3	N	337	351	1			45
							371	9									
11	12660	X	11978	-0-	-682	-0-	75	1	11602	3	N	274	183	1			136
							301	9									
12	12369	X	11988	-0-	-381	-0-	76	1	11557	3	N	323	352	1			107
							355	9									
01	12369	X	11650	-0-	-719	-0-	75	1	11221	3	N	322	362	1			67
							354	9									
02	11172	X	10707	-0-	-465	-0-	68	1	10385	3	N	231	181	1			117
							254	9									
*03	12369	X	11676	-0-	-693	-0-	79	1	11276	3	N	292	353	1			56
							321	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	4488	-0-	-2859	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4835	-0-	-1520	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

*04	18990	X	18024	-0-	-966	-0-	79	1	17945	3	N	-0-					-0-
*05	19313	X	18051	-0-	-1262	-0-	91	1	17960	3	N	-0-					-0-
*06	18630	X	17181	-0-	-1449	-0-	88	1	17093	3	N	-0-					-0-
*07	19251	X	17658	-0-	-1593	-0-	89	1	17569	3	N	-0-					-0-
*08	19065	X	17386	-0-	-1679	-0-	88	1	17298	3	N	-0-					-0-
*09	18030	X	16724	-0-	-1306	-0-	84	1	16640	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17136	-0-	-906	-0-	83	1	17053	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	16433	-0-	-757	-0-	79	1	16354	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	16757	-0-	-913	-0-	82	1	16675	3	N	-0-					-0-
01	17391	X	16569	-0-	-822	-0-	83	1	16486	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	14549	-0-	-1047	-0-	71	1	14478	3	N	-0-					-0-
03	17143	X	15690	-0-	-1453	-0-	82	1	15608	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29820	X	27258	-0-	-2562	-0-	119	1	27106	3	Y	30	75	1			-0-
							33	9									
*05	29822	X	29455	-0-	-367	-0-	148	1	29294	3	Y	12					12
							13	9									
*06	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	148	1	28806	3	Y	23					35
							25	9									
*07	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	152	1	30202	3	Y	15	48	1			2
							17	9									
*08	29450	X	29359	-0-	-91	-0-	148	1	29189	3	Y	20	2	1			20
							22	9									
*09	28980	X	28220	-0-	-760	-0-	142	1	28061	3	Y	15					35
							17	9									
10	30380	X	28579	-0-	-1801	-0-	139	1	28415	3	Y	23					58
							25	9									
11	29400	X	27196	-0-	-2204	-0-	131	1	27048	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
12	29977	X	27921	-0-	-2056	-0-	137	1	27751	3	Y	30	2	1			28
							33	9									
01	29357	X	27706	-0-	-1651	-0-	138	1	27531	3	Y	34					62
							37	9									
02	26348	X	24752	-0-	-1596	-0-	120	1	24614	3	Y	16					78
							18	9									
03	28582	X	27610	-0-	-972	-0-	144	1	27440	3	Y	24					102
							26	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
*04	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	54	1	12328	3	Y	29					69
							32	9									
*05	13423	X	13091	-0-	-332	-0-	66	1	13015	3	Y	9	71	1			7
							10	9									
*06	12990	X	12385	-0-	-605	-0-	63	1	12292	3	Y	27	1	1			33
							30	9									
*07	13423	X	12638	-0-	-785	-0-	63	1	12551	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									
*08	13237	X	12364	-0-	-873	-0-	63	1	12289	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
*09	12660	X	11779	-0-	-881	-0-	59	1	11696	3	Y	22					30
							24	9									
10	13082	X	12153	-0-	-929	-0-	59	1	12066	3	Y	25					55
							28	9									
11	12390	X	10540	-0-	-1850	-0-	51	1	10467	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	12524	X	11175	-0-	-1349	-0-	55	1	11095	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	54	1	10815	3	Y	36					56
							40	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	47	1	9714	3	Y	31					87
							34	9									
03	12152	X	10739	-0-	-1413	-0-	56	1	10647	3	Y	33					120
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	25020	X	22986	-0-	-2034	-0-	100	1	22886	3	N	-0-					-0-
*05	25389	X	21714	-0-	-3675	-0-	109	1	21605	3	N	-0-					-0-
*06	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	125	1	24395	3	N	-0-					-0-
*07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	126	1	24983	3	N	-0-					-0-
*08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	125	1	24651	3	N	-0-					-0-
*09	24510	X	23567	-0-	-943	-0-	119	1	23448	3	N	-0-					-0-
10	25327	X	24295	-0-	-1032	-0-	118	1	24177	3	N	-0-					-0-
11	24510	X	23294	-0-	-1216	-0-	112	1	23182	3	N	-0-					-0-
12	24738	X	23512	-0-	-1226	-0-	115	1	23397	3	N	-0-					-0-
01	24738	X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-					-0-
02	22008	X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

*04	16830	X	14653	-0-	-2177	-0-	64	1	14567	3	Y	20					81
							22	9									
*05	17267	X	16891	-0-	-376	-0-	85	1	16806	3	Y	-0-					81
*06	16710	X	16416	-0-	-294	-0-	84	1	16332	3	Y	-0-					81
*07	17143	X	16946	-0-	-197	-0-	85	1	16854	3	Y	6					87
							7	9									
*08	17143	X	16820	-0-	-323	-0-	85	1	16734	3	Y	1					88
							1	9									
*09	16410	X	16191	-0-	-219	-0-	82	1	16109	3	Y	-0-					88
10	16957	X	16263	-0-	-694	-0-	79	1	16177	3	Y	6	94	1			-0-
							7	9									
11	16410	X	15886	-0-	-524	-0-	77	1	15805	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	79	1	16028	3	Y	-0-					-0-
01	16740	X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	15120	X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

*04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	510	1	9310	3	N	51	189	1			70
							56	9									
*05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	497	1	9992	3	N	72					142
							79	9									
*06	9360	X	7026	-0-	-2334	-0-	470	1	6506	3	N	45	164	1			23
							50	9									
*07	10199	X	5354	-0-	-4845	-0-	463	1	4826	3	N	59					82
							65	9									
*08	10571	X	7813	-0-	-2758	-0-	496	1	7262	3	N	50					132
							55	9									
*09	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	472	1	8701	3	N	60					192
							66	9									
10	10571	X	9725	-0-	-846	-0-	504	1	9142	3	N	72	184	1			80
							79	9									
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	501	1	8449	3	N	55					135
							61	9									
12	9548	X	8438	-0-	-1110	-0-	452	1	7884	3	N	93					228
							102	9									
*01	9734	X	8555	-0-	-1179	-0-	495	1	7972	3	N	80	179	1			129
							88	9									
02	8792	X	7529	-0-	-1263	-0-	452	1	7008	3	N	63					192
							69	9									
03	9734	X	8254	-0-	-1480	-0-	500	1	7709	3	N	41					233
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20700	X	19457	-0-	-1243	-0-	84	1	19296	3	N	70	191	1			24
							77	9									
*05	20770	X	19816	-0-	-954	-0-	100	1	19653	3	N	57					81
							63	9									
*06	19680	X	18256	-0-	-1424	-0-	93	1	18106	3	N	52					133
							57	9									
*07	20119	X	19056	-0-	-1063	-0-	96	1	18924	3	N	33					166
							36	9									
*08	20119	X	18825	-0-	-1294	-0-	95	1	18676	3	N	49					215
							54	9									
*09	19470	X	18526	-0-	-944	-0-	93	1	18393	3	N	36	186	1			65
							40	9									
10	19809	X	18728	-0-	-1081	-0-	91	1	18579	3	N	53					118
							58	9									
11	18450	X	17836	-0-	-614	-0-	86	1	17685	3	N	59					177
							65	9									
12	19158	X	17854	-0-	-1304	-0-	87	1	17702	3	N	59	182	1			54
							65	9									
01	19158	X	17400	-0-	-1758	-0-	86	1	17235	3	N	72					126
							79	9									
02	17304	X	14190	-0-	-3114	-0-	68	1	14041	3	N	74	190	1			10
							81	9									
03	18724	X	17263	-0-	-1461	-0-	90	1	17173	3	N	-0-					10

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

*04	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	119	1	27084	3	N	-0-					-0-
*05	27280	X	27208	-0-	-72	-0-	137	1	27071	3	N	-0-					-0-
*06	26400	X	25259	-0-	-1141	-0-	129	1	25130	3	N	-0-					-0-
*07	27280	X	24323	-0-	-2957	-0-	122	1	24201	3	N	-0-					-0-
*08	27280	X	24858	-0-	-2422	-0-	126	1	24732	3	N	-0-					-0-
*09	26400	X	24176	-0-	-2224	-0-	122	1	24054	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25581	-0-	-1637	-0-	124	1	25457	3	N	-0-					-0-
11	25260	X	24450	-0-	-810	-0-	118	1	24332	3	N	-0-					-0-
12	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	123	1	25001	3	N	-0-					-0-
01	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	126	1	25038	3	N	-0-					-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	108	1	22250	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	24043	-0-	-633	-0-	126	1	23917	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

*04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	707	1	10832	3	N	-0-					-0-
*05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	741	1	11620	3	N	-0-					-0-
*06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	715	1	10794	3	N	-0-					-0-
*07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	739	1	11219	3	N	-0-					-0-
*08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	741	1	11510	3	N	-0-					-0-
*09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	709	1	9778	3	N	-0-					-0-
10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	723	1	8295	3	N	-0-					-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	700	1	8277	3	N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	7220	3	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	720	1	7668	3	N	-0-					-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	650	1	6918	3	N	-0-					-0-
*03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	700	1	3396	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15210	X	14011	-0-	-1199	-0-	41	1	13970	3	N	-0-					-0-
*05	15469	X	14254	-0-	-1215	-0-	72	1	14182	3	N	-0-					-0-
*06	14670	X	13622	-0-	-1048	-0-	70	1	13552	3	N	-0-					-0-
*07	14942	X	14010	-0-	-932	-0-	70	1	13940	3	N	-0-					-0-
*08	14756	X	13864	-0-	-892	-0-	70	1	13794	3	N	-0-					-0-
*09	14010	X	13218	-0-	-792	-0-	67	1	13151	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	66	1	13525	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	13058	-0-	-562	-0-	63	1	12995	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	65	1	13185	3	N	-0-					-0-
01	13857	X	13135	-0-	-722	-0-	66	1	13069	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11907	-0-	-441	-0-	58	1	11849	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12872	-0-	-706	-0-	67	1	12805	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	904	1	7646	3	N	111	182	1			31
							122	9									
*05	8370	X	7562	-0-	-808	-0-	424	1	7050	3	N	80					111
							88	9									
*06	8520	X	6470	-0-	-2050	-0-	33	1	6352	3	N	77					188
							85	9									
*07	8959	X	6570	-0-	-2389	-0-	33	1	6451	3	N	78	181	1			85
							86	9									
*08	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	31	1	6058	3	N	78					163
							86	9									
*09	8670	X	5721	-0-	-2949	-0-	28	1	5614	3	N	72	177	1			58
							79	9									
10	7564	X	5871	-0-	-1693	-0-	28	1	5753	3	N	82					140
							90	9									
11	6480	X	5519	-0-	-961	-0-	26	1	5416	3	N	70	175	1			35
							77	9									
12	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	28	1	5634	3	N	73					108
							80	9									
01	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5557	3	N	80					188
							88	9									
02	5348	X	5023	-0-	-325	-0-	24	1	4921	3	N	71	173	1			86
							78	9									
03	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	29	1	5417	3	N	75					161
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	58	1	9885	3	N	13					52
							14	9									
*05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	73	1	10775	3	N	78	122	1			8
							86	9									
*06	10410	X	10148	-0-	-262	-0-	69	1	10056	3	N	21					29
							23	9									
*07	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	69	1	10222	3	N	85	80	1			34
							94	9									
*08	10943	X	9911	-0-	-1032	-0-	67	1	9844	3	N	-0-					34
*09	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	65	1	9687	3	N	36					70
							40	9									
10	10943	X	8660	-0-	-2283	-0-	56	1	8592	3	N	11	72	1			9
							12	9									
11	10140	X	7969	-0-	-2171	-0-	51	1	7898	3	N	18					27
							20	9									
12	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	65	1	9901	3	N	35					62
							39	9									
01	9765	X	9723	-0-	-42	-0-	64	1	9601	3	Y	53	75	1			40
							58	9									
02	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	55	1	8520	3	Y	14	6	1			48
							15	9									
03	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	65	1	9296	3	Y	45					93
							50	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
*04	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	438	1	13294	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
*05	15407	X	14016	-0-	-1391	-0-	438	1	13577	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*06	14610	X	13537	-0-	-1073	-0-	411	1	13126	3	Y	-0-					5
*07	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	453	1	13423	3	Y	-0-					5
*08	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	438	1	13091	3	Y	-0-					5
*09	13740	X	12665	-0-	-1075	-0-	386	1	12279	3	Y	-0-					5
10	14012	X	12601	-0-	-1411	-0-	393	1	12208	3	Y	-0-					5
11	13530	X	12063	-0-	-1467	-0-	412	1	11651	3	Y	-0-					5
12	13516	X	12696	-0-	-820	-0-	451	1	12223	3	Y	20					25
							22	9									
01	13516	X	12277	-0-	-1239	-0-	409	1	11865	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
02	11816	X	10841	-0-	-975	-0-	364	1	10475	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	410	1	11490	3	Y	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	11900	-0-	-531	-0-	73	1	11827	3	N	-0-					69
11	11760	X	11299	-0-	-461	-0-	66	1	6	2	N	-0-					69
							11227	3									
12	12059	X	11573	-0-	-486	-0-	62	1	25	2	N	-0-					69
							11486	3									
01	11904	X	11127	-0-	-777	-0-	70	1	12	2	N	-0-					69
							11045	3									
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	58	1	10027	3	N	-0-					69
03	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	62	1	10866	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	20026	X	19036	-0-	-990	-0-	116	1	18920	3	N	-0-					33
11	18810	X	18798	-0-	-12	-0-	108	1	11	2	N	-0-					33
							18679	3									
12	19437	X	18440	-0-	-997	-0-	99	1	39	2	N	-0-					33
							18302	3									
01	19437	X	18328	-0-	-1109	-0-	115	1	19	2	N	-0-					33
							18194	3									
02	17556	X	16953	-0-	-603	-0-	98	1	16855	3	N	-0-					33
03	19437	X	18349	-0-	-1088	-0-	103	1	18246	3	N	-0-					33

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

10	17298	X	15857	-0-	-1441	-0-	98	1	15759	3	N	-0-					32
11	16170	X	15214	-0-	-956	-0-	89	1	9	2	N	-0-					32
							15116	3									
12	16523	X	14527	-0-	-1996	-0-	78	1	31	2	N	-0-					32
							14418	3									
01	16306	X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-					32
							14867	3									
02	14476	X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-					32
03	15872	X	15578	-0-	-294	-0-	87	1	15491	3	N	-0-					32

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

10	21514	X	21224	-0-	-290	-0-	129	1	21095	3	N	-0-					41
11	20400	X	20086	-0-	-314	-0-	115	1	11	2	N	-0-					41
							19960	3									
12	20894	X	19935	-0-	-959	-0-	110	1	43	2	N	-0-					41
							19782	3									
01	21235	X	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-					41
							19371	3									
02	19180	X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-					41
03	21235	X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1			10
							168	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

*04	29610	X	28324	-0-	-1286	-0-	123	1	28201	3	Y	-0-					6
*05	30535	X	29016	-0-	-1519	-0-	146	1	28870	3	Y	-0-					6
*06	28980	X	27544	-0-	-1436	-0-	141	1	27403	3	Y	-0-					6
*07	29946	X	28340	-0-	-1606	-0-	142	1	28198	3	Y	-0-					6
*08	29605	X	28134	-0-	-1471	-0-	142	1	27992	3	Y	-0-					6
*09	28320	X	27056	-0-	-1264	-0-	136	1	26920	3	Y	-0-					6
10	29016	X	27255	-0-	-1761	-0-	133	1	27122	3	Y	-0-					6
11	27540	X	26177	-0-	-1363	-0-	126	1	26051	3	Y	-0-					6
12	27993	X	27025	-0-	-968	-0-	132	1	26893	3	Y	-0-					6
01	27993	X	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-					6
02	25256	X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-					6
03	27249	X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	17970	X	14432	-0-	-3538	-0-	63	1	14369	3	Y	-0-					13
*05	18569	X	18201	-0-	-368	-0-	92	1	18109	3	Y	-0-					13
*06	17640	X	16964	-0-	-676	-0-	87	1	16877	3	Y	-0-					13
*07	18228	X	16489	-0-	-1739	-0-	83	1	16406	3	Y	-0-					13
*08	18197	X	14585	-0-	-3612	-0-	74	1	14511	3	Y	-0-					13
*09	17610	X	15970	-0-	-1640	-0-	80	1	15890	3	Y	-0-					13
10	18197	X	13586	-0-	-4611	-0-	66	1	13520	3	Y	-0-					13
11	16950	X	16427	-0-	-523	-0-	79	1	16306	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
12	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	79	1	15984	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-					13
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-					13
*03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-					13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15630	X	14221	-0-	-1409	-0-	62	1	14158	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*05	15934	X	14423	-0-	-1511	-0-	73	1	14350	3	Y	-0-					8
*06	14820	X	13458	-0-	-1362	-0-	69	1	13389	3	Y	-0-					8
*07	15283	X	13513	-0-	-1770	-0-	68	1	13445	3	Y	-0-					8
*08	14818	X	13451	-0-	-1367	-0-	68	1	13383	3	Y	-0-					8
*09	14220	X	12898	-0-	-1322	-0-	65	1	12833	3	Y	-0-					8
10	14415	X	13209	-0-	-1206	-0-	64	1	13145	3	Y	-0-					8
11	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	61	1	12583	3	Y	-0-					8
12	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	60	1	12212	3	Y	-0-					8
01	13454	X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-					8
02	12040	X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-					8
03	13206	X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	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
*04	9990	X	9850	-0-	-140	-0-	43	1	9796	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*05	10323	X	9842	-0-	-481	-0-	50	1	9767	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
*06	9960	X	9199	-0-	-761	-0-	47	1	9151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	10230	X	9447	-0-	-783	-0-	47	1	9371	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	47	1	9267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	9840	X	8890	-0-	-950	-0-	45	1	8844	3	Y	1					1
							1	9									
10	9827	X	9001	-0-	-826	-0-	44	1	8947	3	Y	9					10
							10	9									
11	9210	X	8520	-0-	-690	-0-	41	1	8446	3	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
12	9455	X	8595	-0-	-860	-0-	42	1	8552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9300	X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18					18
							20	9									
02	8288	X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17					35
							19	9									
03	8990	X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21					56
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	13423	X	12702	-0-	-721	-0-	78	1	12624	3	N	-0-					17
11	13170	X	12314	-0-	-856	-0-	71	1	7	2	N	-0-					17
							12236	3									
12	13609	X	12309	-0-	-1300	-0-	66	1	26	2	N	106	108	1			15
							12100	3	117	9							
01	13609	X	12386	-0-	-1223	-0-	78	1	13	2	N	-0-					15
							12295	3									
02	11956	X	11715	-0-	-241	-0-	68	1	11647	3	N	-0-					15
*03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	73	1	12780	3	N	-0-					15

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
*04	27840	X	25872	-0-	-1968	-0-	113	1	25759	3	N	-0-					-0-
*05	28148	X	26933	-0-	-1215	-0-	136	1	26797	3	N	-0-					-0-
*06	26340	X	25782	-0-	-558	-0-	132	1	25650	3	N	-0-					-0-
*07	26877	X	25603	-0-	-1274	-0-	129	1	25474	3	N	-0-					-0-
*08	26939	X	25320	-0-	-1619	-0-	128	1	25192	3	N	-0-					-0-
*09	26070	X	23693	-0-	-2377	-0-	119	1	23574	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	24295	-0-	-2644	-0-	118	1	24177	3	N	-0-					-0-
11	25770	X	23066	-0-	-2704	-0-	111	1	22955	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	23814	-0-	-1637	-0-	117	1	23697	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10920	X	9778	-0-	-1142	-0-	43	1	9735	3	N	-0-					59
*05	10974	X	9923	-0-	-1051	-0-	50	1	9873	3	N	-0-					59
*06	10530	X	9630	-0-	-900	-0-	48	1	9400	3	N	165					224
							182	9									
*07	10633	X	9563	-0-	-1070	-0-	48	1	9409	3	N	96	185	1			135
							106	9									
*08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	50	1	9827	3	N	-0-					135
*09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	47	1	9249	3	N	-0-					135
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	46	1	9372	3	N	-0-					135
11	9630	X	8923	-0-	-707	-0-	43	1	8880	3	N	-0-					135
12	9889	X	7545	-0-	-2344	-0-	37	1	7419	3	N	81	187	1			29
							89	9									
01	9889	X	8182	-0-	-1707	-0-	41	1	8141	3	N	-0-					29
02	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	39	1	7991	3	N	-0-					29
03	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	48	1	9041	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	8280	X	5021	-0-	-3259	-0-	888	1	4112	3	N	19	177	1			73
							21	9									
*05	6696	X	5398	-0-	-1298	-0-	916	1	4424	3	N	53					126
							58	9									
*06	6480	X	4353	-0-	-2127	-0-	887	1	3341	3	N	114					240
							125	9									
*07	6696	X	4981	-0-	-1715	-0-	919	1	4047	3	N	14	171	1			83
							15	9									
*08	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	907	1	2612	3	N	26					109
							29	9									
*09	5220	X	2731	-0-	-2489	-0-	874	1	1739	3	N	107					216
							118	9									
10	5394	X	961	-0-	-4433	-0-	899	1	62	9	N	56	176	1			96
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	908	1	7916	3	N	38					134
							42	9									
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	919	1	6991	3	N	64					198
							70	9									
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1			91
02	980	X	910	-0-	-70	-0-	812	1	98	9	N	89					180
03	1085	X	901	-0-	-184	-0-	899	1	2	9	N	2					182

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
10	13051	X	11803	-0-	-1248	-0-	454	1	11349	2	N	-0-					-0-
*11	12630	X	11737	-0-	-893	-0-	506	1	11231	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	449	1	11201	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	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
10	14508	X	13381	-0-	-1127	-0-	84	1	13206	3	N	83	184	1			81
							91	9									
11	13770	X	12856	-0-	-914	-0-	76	1	7	2	N	144	185	1			40
							12615	3	158	9							
12	13826	X	12972	-0-	-854	-0-	72	1	28	2	N	130	157	1			13
							12729	3	143	9							
01	13733	X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1			127
							12972	3	174	9							
02	12096	X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1			17
							205	9									
03	13392	X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	12060	X	334	-0-	-11726	-0-	2	1	326	3	N	5					183
							6	9									
*05	12462	X	476	-0-	-11986	-0-	452	1	24	9	N	22					205
*06	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	128	1	14562	3	N	50	183	1			72
							55	9									
*07	12958	X	12353	-0-	-605	-0-	82	1	12219	3	N	47					119
							52	9									
*08	12958	X	12259	-0-	-699	-0-	82	1	12136	3	N	37					156
							41	9									
*09	13200	X	10891	-0-	-2309	-0-	73	1	10774	3	N	40					196
							44	9									
10	13640	X	8557	-0-	-5083	-0-	83	1	8451	3	N	21					217
							23	9									
11	13200	X	840	-0-	-12360	-0-	840	1			N	-0-					217
12	11935	X	784	-0-	-11151	-0-	784	1			N	-0-	177	1			40
01	11935	X	2266	-0-	-9669	-0-	11	1	2254	3	N	1					41
							1	9									
02	10164	X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					41
*03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	36					78
							40	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

10	11222	X	9168	-0-	-2054	-0-	58	1	9059	3	N	46	146	1			38
							51	9									
11	10860	X	7766	-0-	-3094	-0-	47	1	4	2	N	-0-					38
							7715	3									
12	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	48	1	18	2	N	22					60
							8540	3	24	9							
01	10261	X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1			60
							8041	3	51	9							
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-					60
03	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1			29
							95	9									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

10	10850	X	10439	-0-	-411	-0-	66	1	10361	3	N	11					23
							12	9									
11	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	57	1	6	2	N	77					100
							9585	3	85	9							
12	10292	X	10033	-0-	-259	-0-	55	1	21	2	N	75	163	1			12
							9874	3	83	9							
01	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10					22
							9699	3	11	9							
02	9296	X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1			17
							129	9									
03	10292	X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-					17

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

*04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	476	1	13586	3	N	-0-					-0-
*05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	491	1	13174	3	N	-0-					-0-
*06	13140	X	12203	-0-	-937	-0-	848	1	11355	3	N	-0-					-0-
*07	13578	X	7781	-0-	-5797	-0-	1020	1	6761	3	N	-0-					-0-
*08	13578	X	926	-0-	-12652	-0-	926	1			N	-0-					-0-
*09	13140	X	6601	-0-	-6539	-0-	845	1	5756	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
11	12210	X	8942	-0-	-3268	-0-	572	1	8370	3	N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	699	1	11145	3	N	-0-					-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	815	1	8736	3	N	-0-					-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	679	1	8783	3	N	-0-					-0-
*03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	729	1	16251	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 #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18600	X	17203	-0-	-1397	-0-	98	1	16846	3	N	235	363	1			26
							259	9									
*05	18507	X	18176	-0-	-331	-0-	121	1	17818	3	N	215	183	1			58
							237	9									
*06	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	116	1	16871	3	N	204	178	1			84
							224	9									
*07	17763	X	17281	-0-	-482	-0-	114	1	16925	3	N	220	191	1			113
							242	9									
*08	18166	X	17400	-0-	-766	-0-	116	1	17087	3	N	179	178	1			114
							197	9									
*09	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	110	1	16296	3	N	213	185	1			142
							234	9									
10	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	104	1	15856	3	N	155	178	1			119
							171	9									
11	17220	X	16281	-0-	-939	-0-	103	1	15949	3	N	208	182	1			145
							229	9									
12	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	106	1	16036	3	N	201	181	1			165
							221	9									
01	16895	X	15890	-0-	-1005	-0-	104	1	15557	3	N	208	170	1			203
							229	9									
02	15260	X	14310	-0-	-950	-0-	91	1	14039	3	N	164	188	1			179
							180	9									
03	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	104	1	14819	3	N	144	180	1			143
							158	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15510	X	15009	-0-	-501	-0-	86	1	14785	3	N	125					157
							138	9									
*05	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	97	1	14377	3	N	81	162	1			76
							89	9									
*06	15450	X	13903	-0-	-1547	-0-	94	1	13685	3	N	113	166	1			23
							124	9									
*07	15934	X	14194	-0-	-1740	-0-	94	1	14003	3	N	88					111
							97	9									
*08	15624	X	13772	-0-	-1852	-0-	92	1	13579	3	N	92	184	1			19
							101	9									
*09	15000	X	13217	-0-	-1783	-0-	88	1	13042	3	N	79					98
							87	9									
10	14570	X	13362	-0-	-1208	-0-	86	1	13177	3	N	90					188
							99	9									
11	13890	X	12839	-0-	-1051	-0-	82	1	12680	3	N	70	179	1			79
							77	9									
12	13795	X	12361	-0-	-1434	-0-	80	1	12191	3	N	82					161
							90	9									
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	86	1	12798	3	N	32	157	1			36
							35	9									
02	12348	X	11729	-0-	-619	-0-	75	1	11513	3	N	128					164
							141	9									
*03	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	90	1	12728	3	N	3	159	1			8
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21540	X	19468	-0-	-2072	-0-	85	1	19374	3	N	8	70	1			18
							9	9									
*05	21638	X	20342	-0-	-1296	-0-	103	1	20239	3	N	-0-					18
*06	20790	X	19799	-0-	-991	-0-	101	1	19698	3	N	-0-					18
*07	21483	X	20274	-0-	-1209	-0-	102	1	20172	3	N	-0-					18
*08	20584	X	20562	-0-	-22	-0-	104	1	20458	3	N	-0-					18
*09	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	97	1	19200	3	N	5					23
							6	9									
10	20460	X	19585	-0-	-875	-0-	95	1	19489	3	N	1					24
							1	9									
11	19890	X	18987	-0-	-903	-0-	92	1	18888	3	N	6					30
							7	9									
12	20553	X	19264	-0-	-1289	-0-	94	1	19167	3	N	3					33
							3	9									
01	20553	X	18892	-0-	-1661	-0-	94	1	18788	3	Y	9	42	1			-0-
							10	9									
02	18004	X	16900	-0-	-1104	-0-	82	1	16815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	19623	X	18939	-0-	-684	-0-	99	1	18839	3	Y	1					1
							1	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
*04	18060	X	16483	-0-	-1577	-0-	72	1	16378	3	Y	30	79	1			17
							33	9									
*05	18135	X	16824	-0-	-1311	-0-	85	1	16736	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
*06	16980	X	16008	-0-	-972	-0-	82	1	15926	3	Y	-0-					17
*07	17546	X	16139	-0-	-1407	-0-	81	1	16058	3	Y	-0-					17
*08	17236	X	10532	-0-	-6704	-0-	53	1	10479	3	Y	-0-					17
*09	16470	X	16336	-0-	-134	-0-	82	1	16254	3	Y	-0-					17
10	16833	X	15689	-0-	-1144	-0-	76	1	15613	3	Y	-0-					17
11	16020	X	15396	-0-	-624	-0-	74	1	15322	3	Y	-0-					17
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	75	1	15150	3	Y	-0-					17
01	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	74	1	14663	3	Y	36	53	1			-0-
							40	9									
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	64	1	13042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	72	1	9901	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25350	X	23098	-0-	-2252	-0-	101	1	22955	3	N	38	114	1			17
							42	9									
*05	26195	X	23281	-0-	-2914	-0-	117	1	23156	3	N	7					24
							8	9									
*06	24360	X	22222	-0-	-2138	-0-	114	1	22095	3	N	12					36
							13	9									
*07	24800	X	22567	-0-	-2233	-0-	113	1	22446	3	N	7					43
							8	9									
*08	24335	X	22801	-0-	-1534	-0-	115	1	22677	3	N	8					51
							9	9									
*09	23100	X	21782	-0-	-1318	-0-	110	1	21662	3	N	9					60
							10	9									
10	23281	X	22139	-0-	-1142	-0-	108	1	22020	3	N	10					70
							11	9									
11	22230	X	21179	-0-	-1051	-0-	102	1	21064	3	N	12					82
							13	9									
12	22816	X	21466	-0-	-1350	-0-	105	1	21342	3	N	17					99
							19	9									
01	22816	X	21157	-0-	-1659	-0-	106	1	21050	3	Y	1	98	1			2
							1	9									
02	20328	X	18974	-0-	-1354	-0-	92	1	18864	3	Y	16	7	1			11
							18	9									
03	22134	X	10575	-0-	-11559	-0-	215	1	10357	3	Y	3					14
							3	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21120	X	20200	-0-	-920	-0-	88	1	20072	3	N	36					95
							40	9									
*05	21824	X	20741	-0-	-1083	-0-	104	1	20604	3	N	30					125
							33	9									
*06	20940	X	19834	-0-	-1106	-0-	101	1	19703	3	N	27					152
							30	9									
*07	21390	X	20381	-0-	-1009	-0-	102	1	20250	3	N	26	154	1			24
							29	9									
*08	20956	X	20161	-0-	-795	-0-	102	1	20037	3	N	20					44
							22	9									
*09	20190	X	19289	-0-	-901	-0-	97	1	19168	3	N	22					66
							24	9									
10	20739	X	19804	-0-	-935	-0-	96	1	19682	3	N	24					90
							26	9									
11	19830	X	19071	-0-	-759	-0-	92	1	18950	3	N	26					116
							29	9									
12	20088	X	19357	-0-	-731	-0-	95	1	19229	3	N	30	129	1			17
							33	9									
01	20088	X	19303	-0-	-785	-0-	96	1	19168	3	N	35					52
							39	9									
02	18004	X	16922	-0-	-1082	-0-	82	1	16810	3	N	27					79
							30	9									
03	19809	X	18544	-0-	-1265	-0-	97	1	18422	3	N	23					102
							25	9									

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 #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	44	1	15229	3	N	-0-					-0-
*05	16523	X	15679	-0-	-844	-0-	53	1	15626	3	N	-0-					-0-
*06	15840	X	14925	-0-	-915	-0-	51	1	14874	3	N	-0-					-0-
*07	16058	X	15250	-0-	-808	-0-	51	1	15199	3	N	-0-					-0-
*08	15934	X	15062	-0-	-872	-0-	51	1	15011	3	N	-0-					-0-
*09	15270	X	14265	-0-	-1005	-0-	72	1	14193	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14626	-0-	-1060	-0-	71	1	14555	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	14048	-0-	-892	-0-	68	1	13980	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14269	-0-	-704	-0-	70	1	14199	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14211	-0-	-762	-0-	71	1	14140	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12736	-0-	-592	-0-	62	1	12674	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14367	-0-	-265	-0-	75	1	14292	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15780	X	14931	-0-	-849	-0-	65	1	14866	3	N	-0-					-0-
*05	16244	X	15188	-0-	-1056	-0-	77	1	15111	3	N	-0-					-0-
*06	15390	X	14729	-0-	-661	-0-	75	1	14654	3	N	-0-					-0-
*07	15500	X	15300	-0-	-200	-0-	77	1	15223	3	N	-0-					-0-
*08	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	73	1	14375	3	N	-0-					-0-
*09	14940	X	13911	-0-	-1029	-0-	70	1	13841	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14190	-0-	-1124	-0-	69	1	14121	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14279	-0-	-541	-0-	69	1	14210	3	N	-0-					-0-
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	75	1	15167	3	N	-0-					-0-
01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	78	1	15483	3	N	-0-					-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13457	3	N	-0-					-0-
*03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	76	1	14355	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26790	X	21902	-0-	-4888	-0-	95	1	21807	3	N	-0-					100
*05	26257	X	23824	-0-	-2433	-0-	120	1	23704	3	N	-0-					100
*06	25140	X	22744	-0-	-2396	-0-	116	1	22628	3	N	-0-	92	1			8
*07	25234	X	23377	-0-	-1857	-0-	117	1	23257	3	N	3					11
							3	9									
*08	24397	X	23252	-0-	-1145	-0-	118	1	23132	3	N	2					13
							2	9									
*09	23070	X	22596	-0-	-474	-0-	114	1	22482	3	N	-0-					13
10	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	110	1	22526	3	N	1					14
							1	9									
11	22740	X	21809	-0-	-931	-0-	105	1	21704	3	N	-0-					14
12	23374	X	22314	-0-	-1060	-0-	109	1	22205	3	N	-0-					14
01	23343	X	21712	-0-	-1631	-0-	108	1	21573	3	Y	28	40	1			2
							31	9									
02	21084	X	19639	-0-	-1445	-0-	95	1	19541	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	22630	X	20746	-0-	-1884	-0-	109	1	20637	3	Y	-0-					2

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27900	X	26092	-0-	-1808	-0-	76	1	26016	3	N	-0-					-0-
*05	28334	X	26645	-0-	-1689	-0-	134	1	26511	3	N	-0-					-0-
*06	27030	X	25093	-0-	-1937	-0-	128	1	24965	3	N	-0-					-0-
*07	27683	X	26097	-0-	-1586	-0-	131	1	25966	3	N	-0-					-0-
*08	27249	X	26094	-0-	-1155	-0-	132	1	25962	3	N	-0-					-0-
*09	26100	X	24572	-0-	-1528	-0-	124	1	24448	3	N	-0-					-0-
10	26660	X	25643	-0-	-1017	-0-	125	1	25518	3	N	-0-					-0-
11	25260	X	24451	-0-	-809	-0-	118	1	24333	3	N	-0-					-0-
12	26102	X	23776	-0-	-2326	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	26102	X	24681	-0-	-1421	-0-	123	1	24558	3	N	-0-					-0-
02	23156	X	22067	-0-	-1089	-0-	107	1	21960	3	N	-0-					-0-
03	25637	X	24005	-0-	-1632	-0-	126	1	23879	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
*04	24390	X	22378	-0-	-2012	-0-	65	1	22313	3	N	-0-					-0-
*05	24800	X	22297	-0-	-2503	-0-	112	1	22185	3	N	-0-					-0-
*06	23670	X	21611	-0-	-2059	-0-	110	1	21501	3	N	-0-					-0-
*07	24211	X	21621	-0-	-2590	-0-	109	1	21512	3	N	-0-					-0-
*08	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	108	1	21242	3	N	-0-					-0-
*09	22380	X	20835	-0-	-1545	-0-	105	1	20730	3	N	-0-					-0-
10	22320	X	22032	-0-	-288	-0-	107	1	21925	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	21120	-0-	-480	-0-	102	1	21018	3	N	-0-					-0-
12	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	106	1	21542	3	N	-0-					-0-
01	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	108	1	21544	3	N	-0-					-0-
02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	95	1	19445	3	N	-0-					-0-
*03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	112	1	21333	3	N	-0-					-0-

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
10	10168	X	9170	-0-	-998	-0-	55	1	9115	3	N	-0-					95
11	9420	X	8726	-0-	-694	-0-	49	1	8579	3	N	89	86	1			98
							98	9									
12	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	43	1	8051	3	Y	32	114	1			16
							35	9									
01	9455	X	6927	-0-	-2528	-0-	43	1	6883	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
02	8288	X	6411	-0-	-1877	-0-	37	1	6374	3	Y	-0-					16
03	9176	X	7102	-0-	-2074	-0-	40	1	7062	3	Y	-0-					16

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
10	23715	X	21487	-0-	-2228	-0-	116	1	21371	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21706	-0-	-1244	-0-	110	1	12	2	N	-0-					-0-
							21584	3									
12	23126	X	21744	-0-	-1382	-0-	104	1	46	2	N	-0-					-0-
							21594	3									
01	22940	X	21105	-0-	-1835	-0-	118	1	22	2	N	-0-					-0-
							20965	3									
02	20272	X	18817	-0-	-1455	-0-	97	1	18720	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	21019	-0-	-1425	-0-	106	1	20913	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
*04	24900	X	22263	-0-	-2637	-0-	65	1	22198	3	N	-0-					-0-
*05	25358	X	23688	-0-	-1670	-0-	119	1	23569	3	N	-0-					-0-
*06	23970	X	22507	-0-	-1463	-0-	115	1	22392	3	N	-0-					-0-
*07	24614	X	23403	-0-	-1211	-0-	118	1	23285	3	N	-0-					-0-
*08	23777	X	22926	-0-	-851	-0-	116	1	22810	3	N	-0-					-0-
*09	22920	X	21466	-0-	-1454	-0-	108	1	21358	3	N	-0-					-0-
10	23684	X	21961	-0-	-1723	-0-	107	1	21854	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	20931	-0-	-1719	-0-	101	1	20830	3	N	-0-					-0-
12	23157	X	21701	-0-	-1456	-0-	106	1	21595	3	N	-0-					-0-
01	22940	X	21316	-0-	-1624	-0-	106	1	21210	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	19318	-0-	-730	-0-	94	1	19224	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	21010	-0-	-938	-0-	110	1	20900	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
10	73563	X	68830	-0-	-4733	-0-	2318	1	66512	2	N	-0-					-0-
11	69840	X	66363	-0-	-3477	-0-	2185	1	64178	2	N	-0-					-0-
12	71393	X	68474	-0-	-2919	-0-	2289	1	66185	2	N	-0-					-0-
01	70680	X	67906	-0-	-2774	-0-	2236	1	65670	2	N	-0-					-0-
02	63448	X	60216	-0-	-3232	-0-	1979	1	58237	2	N	-0-					-0-
03	68820	X	67428	-0-	-1392	-0-	2228	1	65200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	644	1	13629	3	N	96					204
							106	9									
*05	14322	X	10023	-0-	-4299	-0-	652	1	9307	3	N	58	171	1			91
							64	9									
*06	13260	X	1914	-0-	-11346	-0-	709	1	1169	3	N	33					124
							36	9									
*07	14849	X	11943	-0-	-2906	-0-	808	1	11036	3	N	90					214
							99	9									
*08	14849	X	13616	-0-	-1233	-0-	841	1	12697	3	N	71	177	1			108
							78	9									
*09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	705	1	11426	3	N	67					175
							74	9									
10	11935	X	6334	-0-	-5601	-0-	677	1	5613	3	N	40					215
							44	9									
11	13170	X	9914	-0-	-3256	-0-	677	1	9154	3	N	75	168	1			122
							83	9									
12	13609	X	5694	-0-	-7915	-0-	738	1	4902	3	N	49					171
							54	9									
01	13609	X	957	-0-	-12652	-0-	634	1	319	3	N	4					175
							4	9									
02	11396	X	5500	-0-	-5896	-0-	646	1	4795	3	N	54	175	1			54
							59	9									
03	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	830	1	7366	3	N	44					98
							48	9									

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
*04	6360	X	5636	-0-	-724	-0-	876	1	4726	3	N	31	169	1			80
							34	9									
*05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	911	1	5776	3	N	36					116
							40	9									
*06	6360	X	5490	-0-	-870	-0-	761	1	4693	3	N	33					149
							36	9									
*07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	769	1	6403	3	N	37					186
							41	9									
*08	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	738	1	5153	3	N	36					222
							40	9									
*09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	829	1	7018	3	N	45	170	1			97
							50	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	876	1	7713	3	N	44					141
							48	9									
11	6360	X	3894	-0-	-2466	-0-	787	1	3096	3	N	10	85	1			66
							11	9									
12	8153	X	6229	-0-	-1924	-0-	765	1	5425	3	N	35					101
							39	9									
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	900	1	8808	3	N	59					160
							65	9									
02	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	748	1	5484	3	N	21					181
							23	9									
03	8649	X	5031	-0-	-3618	-0-	719	1	4295	3	N	15					196
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7320	X	7295	-0-	-25	-0-	32	1	7239	3	N	22					31
							24	9									
*05	7564	X	7461	-0-	-103	-0-	38	1	7409	3	N	13					44
							14	9									
*06	7320	X	7086	-0-	-234	-0-	36	1	7041	3	N	8					52
							9	9									
*07	7564	X	7291	-0-	-273	-0-	37	1	7241	3	N	12					64
							13	9									
*08	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	36	1	7122	3	N	7					71
							8	9									
*09	7290	X	7092	-0-	-198	-0-	36	1	7050	3	N	5					76
							6	9									
10	7471	X	7316	-0-	-155	-0-	36	1	7273	3	N	6					82
							7	9									
11	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	34	1	6992	3	N	6					88
							7	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	32	84	1			36
							35	9									
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	36	1	7103	3	N	13					49
							14	9									
02	6440	X	6275	-0-	-165	-0-	30	1	6235	3	N	9					58
							10	9									
03	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	36	1	6870	3	N	17					75
							19	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14880	X	13146	-0-	-1734	-0-	56	1	12833	3	N	234	188	1			71
							257	9									
*05	15376	X	13405	-0-	-1971	-0-	66	1	13031	3	N	280	194	1			157
							308	9									
*06	14670	X	12745	-0-	-1925	-0-	64	1	12389	3	N	265	355	1			67
							292	9									
*07	15066	X	12931	-0-	-2135	-0-	64	1	12605	3	N	238	245	1			60
							262	9									
*08	13826	X	12529	-0-	-1297	-0-	62	1	12268	3	N	181	115	1			126
							199	9									
*09	13140	X	12045	-0-	-1095	-0-	59	1	11741	3	N	223	331	1			18
							245	9									
10	13392	X	12439	-0-	-953	-0-	59	1	12113	3	N	243	212	1			49
							267	9									
11	12750	X	11981	-0-	-769	-0-	57	1	11694	3	N	209	158	1			100
							230	9									
12	12927	X	12322	-0-	-605	-0-	59	1	12014	3	N	226	213	1			113
							249	9									
01	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	60	1	11887	3	N	218	186	1			145
							240	9									
02	11256	X	10984	-0-	-272	-0-	52	1	10741	3	N	174	299	1			20
							191	9									
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-	62	1	11852	3	N	193	33	1			180
							212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12000	X	10882	-0-	-1118	-0-	46	1	10585	3	N	228	179	1			49
							251	9									
*05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	55	1	10854	3	N	229	256	1			22
							252	9									
*06	11580	X	10711	-0-	-869	-0-	53	1	10372	3	N	260	184	1			98
							286	9									
*07	11966	X	10866	-0-	-1100	-0-	53	1	10568	3	N	223	299	1			22
							245	9									
*08	11501	X	10752	-0-	-749	-0-	53	1	10460	3	N	217	201	1			38
							239	9									
*09	10890	X	10340	-0-	-550	-0-	51	1	10045	3	N	222	143	1			117
							244	9									
10	11160	X	10498	-0-	-662	-0-	50	1	10229	3	N	199	308	1			8
							219	9									
11	10710	X	9864	-0-	-846	-0-	47	1	9606	3	N	192	182	1			18
							211	9									
12	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	49	1	9858	3	N	225	177	1			66
							248	9									
01	10726	X	10048	-0-	-678	-0-	49	1	9765	3	N	213	178	1			101
							234	9									
02	9688	X	9065	-0-	-623	-0-	43	1	8857	3	N	150	186	1			65
							165	9									
*03	10509	X	10025	-0-	-484	-0-	51	1	9733	3	N	219	142	1			142
							241	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
*04	12870	X	11026	-0-	-1844	-0-	48	1	10945	3	N	30					57
							33	9									
*05	13051	X	11851	-0-	-1200	-0-	59	1	11712	3	N	73	83	1			47
							80	9									
*06	12360	X	11480	-0-	-880	-0-	58	1	11356	3	N	60	96	1			11
							66	9									
*07	12276	X	11753	-0-	-523	-0-	59	1	11653	3	N	37					48
							41	9									
*08	12276	X	11648	-0-	-628	-0-	59	1	11520	3	N	63	48	1			63
							69	9									
*09	11490	X	11145	-0-	-345	-0-	56	1	11035	3	N	49	76	1			36
							54	9									
10	11873	X	11430	-0-	-443	-0-	55	1	11298	3	N	70	41	1			65
							77	9									
11	11490	X	10832	-0-	-658	-0-	52	1	10743	3	N	34	30	1			69
							37	9									
12	11625	X	11034	-0-	-591	-0-	54	1	10880	3	N	91	130	1			30
							100	9									
01	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	55	1	10867	3	N	21					51
							23	9									
02	10388	X	9924	-0-	-464	-0-	48	1	9775	3	N	92	71	1			72
							101	9									
*03	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	56	1	10715	3	N	12					84
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9600	X	8678	-0-	-922	-0-	1053	1	7591	3	N	31					53
							34	9									
*05	9579	X	8622	-0-	-957	-0-	1092	1	7413	3	N	106	76	1			83
							117	9									
*06	9270	X	8358	-0-	-912	-0-	1057	1	7242	3	N	54	121	1			16
							59	9									
*07	9579	X	9201	-0-	-378	-0-	1095	1	8038	3	N	62	59	1			19
							68	9									
*08	8959	X	7253	-0-	-1706	-0-	1085	1	6115	3	N	48	28	1			39
							53	9									
*09	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	1057	1	7328	3	N	54	63	1			30
							59	9									
10	9207	X	7640	-0-	-1567	-0-	1086	1	6496	3	N	53	66	1			17
							58	9									
11	8910	X	7019	-0-	-1891	-0-	1049	1	5951	3	N	17					34
							19	9									
12	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	1082	1	5602	3	N	68	82	1			20
							75	9									
01	8339	X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77					97
							85	9									
02	7532	X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1			26
							22	9									
03	7626	X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68					94
							75	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
*04	19800	X	17929	-0-	-1871	-0-	78	1	17704	3	N	134					169
							147	9									
*05	19995	X	17750	-0-	-2245	-0-	89	1	17518	3	N	130	282	1			17
							143	9									
*06	19350	X	17468	-0-	-1882	-0-	89	1	17223	3	N	142	55	1			104
							156	9									
*07	19995	X	17904	-0-	-2091	-0-	89	1	17693	3	N	111	178	1			37
							122	9									
*08	18972	X	17936	-0-	-1036	-0-	90	1	17661	3	N	168	155	1			50
							185	9									
*09	17940	X	17012	-0-	-928	-0-	85	1	16803	3	N	113	111	1			52
							124	9									
10	18042	X	17583	-0-	-459	-0-	85	1	17387	3	N	101	110	1			43
							111	9									
11	17460	X	16909	-0-	-551	-0-	81	1	16652	3	N	160	181	1			22
							176	9									
12	17918	X	17264	-0-	-654	-0-	84	1	17057	3	N	112	103	1			31
							123	9									
01	17887	X	17197	-0-	-690	-0-	85	1	16978	3	N	122					153
							134	9									
02	15904	X	15297	-0-	-607	-0-	74	1	15129	3	N	85	200	1			38
							94	9									
03	17577	X	16913	-0-	-664	-0-	88	1	16722	3	N	94					132
							103	9									

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
10	18569	X	17590	-0-	-979	-0-	676	1	16914	3	N	-0-					-0-
*11	17490	X	16643	-0-	-847	-0-	717	1	15926	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16874	-0-	-641	-0-	650	1	16224	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	18042	X	17025	-0-	-1017	-0-	654	1	16371	3	N	-0-					-0-
*11	16980	X	16325	-0-	-655	-0-	703	1	15622	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16704	-0-	-408	-0-	644	1	16060	3	N	-0-					-0-
01	17112	X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-					-0-
02	15456	X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	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
10	16678	X	14945	-0-	-1733	-0-	574	1	14371	3	N	-0-					-0-
*11	15510	X	14267	-0-	-1243	-0-	615	1	13652	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	14561	-0-	-1032	-0-	561	1	14000	3	N	-0-					-0-
01	15438	X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	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
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	451	1	11286	3	N	-0-					-0-
*11	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	492	1	10920	3	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	497	1	12405	3	N	-0-					-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9728	-0-	-352	-0-	314	1	9414	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10400	-0-	-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-					-0-

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
10	51181	X	48225	-0-	-2956	-0-	1624	1	46601	2	N	-0-					-0-
11	48720	X	46393	-0-	-2327	-0-	1527	1	44866	2	N	-0-					-0-
12	50158	X	47467	-0-	-2691	-0-	1587	1	45880	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	46928	-0-	-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-					-0-
02	43568	X	41470	-0-	-2098	-0-	1363	1	40107	2	N	-0-					-0-
03	48236	X	45739	-0-	-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27311	X	26968	-0-	-343	-0-	1036	1	25932	3	N	-0-					-0-
*11	25830	X	25643	-0-	-187	-0-	1105	1	24538	3	N	-0-					-0-
12	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	1008	1	25164	3	N	-0-					-0-
01	26040	X	23019	-0-	-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-					-0-
02	23520	X	21636	-0-	-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-					-0-
*03	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	886	1	26282	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 GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	591	1	2520	3	N	34					193
							37	9									
*05	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	598	1	2504	3	N	35	178	1			50
							39	9									
*06	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	594	1	2367	3	N	31					81
							34	9									
*07	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	598	1	2142	3	N	28					109
							31	9									
*08	3286	X	2656	-0-	-630	-0-	593	1	2032	3	N	28					137
							31	9									
*09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	601	1	1933	3	N	28	123	1			42
							31	9									
10	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	629	1	2402	3	N	30					72
							33	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	604	1	2376	3	N	31					103
							34	9									
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	560	1	2429	3	N	32					135
							35	9									
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	541	1	2653	3	N	33					168
							36	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1			29
							31	9									
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29					58
							32	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

*04	10560	X	8743	-0-	-1817	-0-	38	1	8705	3	N	-0-					-0-
*05	10912	X	10343	-0-	-569	-0-	52	1	10291	3	N	-0-					-0-
*06	10560	X	10407	-0-	-153	-0-	53	1	10354	3	N	-0-					-0-
*07	10633	X	9976	-0-	-657	-0-	50	1	9926	3	N	-0-					-0-
*08	10354	X	9608	-0-	-746	-0-	132	1	9476	3	N	-0-					-0-
*09	10410	X	8470	-0-	-1940	-0-	580	1	7890	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	217	-0-	-10540	-0-	217	1			N	-0-					-0-
11	10410	X	9224	-0-	-1186	-0-	1464	1	7760	3	N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1478	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-					-0-
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

10	17701	X	1997	-0-	-15704	-0-	77	1	1920	3	N	-0-					-0-
*11	16440	X	305	-0-	-16135	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	168	-0-	-16820	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-					-0-
*03	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	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. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26610	X	24802	-0-	-1808	-0-	108	1	24680	3	N	13					117
							14	9									
*05	27497	X	25078	-0-	-2419	-0-	126	1	24945	3	N	6					123
							7	9									
*06	26010	X	23717	-0-	-2293	-0-	121	1	23574	3	N	20	96	1			47
							22	9									
*07	26567	X	24389	-0-	-2178	-0-	122	1	24267	3	N	-0-					47
*08	25668	X	22678	-0-	-2990	-0-	115	1	22563	3	N	-0-					47
*09	24810	X	20623	-0-	-4187	-0-	104	1	20519	3	N	-0-					47
10	25079	X	20793	-0-	-4286	-0-	101	1	20692	3	N	-0-					47
11	23730	X	20139	-0-	-3591	-0-	97	1	20042	3	N	-0-					47
12	23653	X	20891	-0-	-2762	-0-	102	1	20789	3	N	-0-					47
01	22692	X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									
02	19236	X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10					10
							11	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	14276	-0-	-9067	-0-	1383	1	12893	3	N	-0-					-0-
*11	20940	X	13968	-0-	-6972	-0-	1218	1	12750	3	N	-0-					-0-
12	19592	X	2984	-0-	-16608	-0-	842	1	2142	3	N	-0-					-0-
01	19561	X	2297	-0-	-17264	-0-	490	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	17668	X	703	-0-	-16965	-0-	703	1			N	-0-					-0-
03	14508	X	312	-0-	-14196	-0-	312	1			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19980	X	18695	-0-	-1285	-0-	54	1	18641	3	N	-0-					-0-
*05	20274	X	19017	-0-	-1257	-0-	96	1	18921	3	N	-0-					-0-
*06	19350	X	18227	-0-	-1123	-0-	93	1	18134	3	N	-0-					-0-
*07	19747	X	18746	-0-	-1001	-0-	94	1	18652	3	N	-0-					-0-
*08	19592	X	18593	-0-	-999	-0-	94	1	18499	3	N	-0-					-0-
*09	18690	X	17736	-0-	-954	-0-	89	1	17647	3	N	-0-					-0-
10	19003	X	17871	-0-	-1132	-0-	87	1	17784	3	N	-0-					-0-
11	18240	X	17550	-0-	-690	-0-	85	1	17465	3	N	-0-					-0-
12	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	87	1	17654	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	17619	-0-	-981	-0-	88	1	17531	3	N	-0-					-0-
02	16548	X	15860	-0-	-688	-0-	77	1	15783	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	17050	-0-	-1085	-0-	89	1	16961	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7470	X	5856	-0-	-1614	-0-	755	1	4998	3	N	94					154
							103	9									
*05	7719	X	5844	-0-	-1875	-0-	792	1	4964	3	N	80	181	1			53
							88	9									
*06	7500	X	5547	-0-	-1953	-0-	703	1	4747	3	N	88					141
							97	9									
*07	7750	X	5488	-0-	-2262	-0-	768	1	4644	3	N	69	175	1			35
							76	9									
*08	7750	X	5389	-0-	-2361	-0-	750	1	4548	3	N	83					118
							91	9									
*09	5850	X	4534	-0-	-1316	-0-	555	1	3901	3	N	71					189
							78	9									
10	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	547	1	4443	3	N	80	169	1			100
							88	9									
11	5550	X	4839	-0-	-711	-0-	525	1	4236	3	N	71					171
							78	9									
12	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	518	1	4588	3	N	73	171	1			73
							80	9									
01	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	456	1	4288	3	N	76					149
							84	9									
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171	1			31
							58	9									
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	457	1	4401	3	N	69					100
							76	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

*04	16110	X	13850	-0-	-2260	-0-	453	1	13397	3	N	-0-					22
*05	16089	X	14126	-0-	-1963	-0-	452	1	13674	3	N	-0-					22
*06	15180	X	13211	-0-	-1969	-0-	411	1	12800	3	N	-0-					22
*07	15252	X	13582	-0-	-1670	-0-	452	1	13130	3	N	-0-					22
*08	14911	X	13526	-0-	-1385	-0-	447	1	13079	3	N	-0-					22
*09	13860	X	12774	-0-	-1086	-0-	396	1	12378	3	N	-0-					22
10	14136	X	12747	-0-	-1389	-0-	403	1	12344	3	N	-0-					22
11	13200	X	12419	-0-	-781	-0-	427	1	11836	3	N	142	132	1			32
							156	9									
12	13423	X	12230	-0-	-1193	-0-	444	1	11786	3	N	-0-					32
01	13423	X	11539	-0-	-1884	-0-	396	1	11143	3	N	-0-					32
02	11928	X	10940	-0-	-988	-0-	379	1	10561	3	N	-0-					32
03	12834	X	11742	-0-	-1092	-0-	416	1	11326	3	N	-0-					32

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

10	33511	X	33156	-0-	-355	-0-	1274	1	31882	3	N	-0-					-0-
*11	32670	X	30867	-0-	-1803	-0-	1330	1	29537	3	N	-0-					-0-
12	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	1354	1	33798	3	N	-0-					-0-
01	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	27879	-0-	-653	-0-	898	1	26981	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29516	-0-	-2073	-0-	962	1	28554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	68	1	15594	3	Y	65	177	1			3
							72	9									
*05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	85	1	16795	3	Y	62					65
							68	9									
*06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	82	1	15888	3	Y	53					118
							58	9									
*07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	86	1	16988	3	Y	39					157
							43	9									
*08	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	89	1	17416	3	Y	45	174	1			28
							50	9									
*09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	85	1	16897	3	Y	47					75
							52	9									
10	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	82	1	16708	3	Y	78	111	1			42
							86	9									
11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	81	1	16603	3	Y	44	23	1			63
							48	9									
12	17484	X	17369	-0-	-115	-0-	85	1	17230	3	Y	49	75	1			37
							54	9									
01	17484	X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	29					66
							32	9									
02	15792	X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	60	102	1			24
							66	9									
03	17360	X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	17					41
							19	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8520	X	6771	-0-	-1749	-0-	865	1	5792	3	N	104	175	1			12
							114	9									
*05	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	902	1	6731	3	N	105					117
							116	9									
*06	8520	X	7759	-0-	-761	-0-	875	1	6783	3	N	92	180	1			29
							101	9									
*07	8804	X	8601	-0-	-203	-0-	907	1	7632	3	N	56					85
							62	9									
*08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	905	1	7311	3	N	128	175	1			38
							141	9									
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	876	1	7199	3	N	74					112
							81	9									
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	909	1	8332	3	N	134	180	1			66
							147	9									
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	882	1	8740	3	N	108	157	1			17
							119	9									
12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	911	1	8729	3	N	103	103	1			17
							113	9									
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	68					85
							75	9									
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	117	180	1			22
							129	9									
*03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	31					53
							34	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
*04	5850	X	3449	-0-	-2401	-0-	1417	1	1988	3	N	40					84
							44	9									
*05	6045	X	4072	-0-	-1973	-0-	1691	1	2374	3	N	6					90
							7	9									
*06	5100	X	118	-0-	-4982	-0-	106	1	12	9	N	11	69	1			32
*07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					32
*08	5270	X	11	-0-	-5259	-0-	1	1	10	3	N	-0-					32
*09	3930	X	1408	-0-	-2522	-0-	1408	1			N	-0-					32
10	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	1926	1	1342	3	N	28					60
							31	9									
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1953	1	1237	3	N	9					69
							10	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2263	1	1688	3	N	3					72
							3	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	-0-					72
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1378	1	1760	3	N	-0-					72
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	1					73
							1	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1458	1	1656	3	Y	43					70
							47	9									
*05	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	1205	1	238	3	Y	43					113
							47	9									
*06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2687	1	611	3	Y	3					116
							3	9									
*07	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2744	1	47	9	Y	43					159
*08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2882	1	35	9	Y	32	160	1			31
*09	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	1382	1	15	9	Y	14					45
10	3410	X	1353	-0-	-2057	-0-	966	1	377	3	Y	9					54
							10	9									
11	3300	X	1764	-0-	-1536	-0-	847	1	898	3	Y	17					71
							19	9									
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	489	1	42	3	Y	8					79
							9	9									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	13					92
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1239	1	716	3	Y	3					95
							3	9									
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1401	1	565	3	Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12570	X	11718	-0-	-852	-0-	50	1	11455	3	N	194	232	1			78
							213	9									
*05	12772	X	11989	-0-	-783	-0-	60	1	11746	3	N	166	242	1			2
							183	9									
*06	12270	X	11495	-0-	-775	-0-	58	1	11218	3	N	199	157	1			44
							219	9									
*07	12462	X	11701	-0-	-761	-0-	58	1	11467	3	N	160	162	1			42
							176	9									
*08	12338	X	11445	-0-	-893	-0-	57	1	11212	3	N	160	190	1			12
							176	9									
*09	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	54	1	10672	3	N	155	96	1			71
							171	9									
10	11997	X	11108	-0-	-889	-0-	53	1	10886	3	N	154	133	1			92
							169	9									
11	11490	X	10728	-0-	-762	-0-	51	1	10525	3	N	138	183	1			47
							152	9									
12	11687	X	10817	-0-	-870	-0-	52	1	10589	3	N	160	177	1			30
							176	9									
01	11439	X	10758	-0-	-681	-0-	53	1	10514	3	N	174	165	1			39
							191	9									
02	10164	X	9671	-0-	-493	-0-	46	1	9492	3	N	121	61	1			99
							133	9									
03	11098	X	10610	-0-	-488	-0-	55	1	10372	3	N	166	164	1			101
							183	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	630	1	3367	3	N	107					178
							118	9									
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	741	1	3851	3	N	112	180	1			110
							123	9									
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	776	1	2918	3	N	100	180	1			30
							110	9									
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	766	1	4477	3	Y	76	89	1			17
							84	9									
*08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	749	1	4325	3	Y	120	4	1			133
							132	9									
*09	4560	X	4433	-0-	-127	-0-	553	1	3778	3	Y	93	176	1			50
							102	9									
10	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	546	1	4251	3	Y	98					148
							108	9									
11	5160	X	4634	-0-	-526	-0-	523	1	4016	3	Y	86	177	1			57
							95	9									
12	5332	X	4910	-0-	-422	-0-	514	1	4291	3	Y	95					152
							105	9									
01	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	489	1	3823	3	Y	74	172	1			54
							81	9									
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	493	1	3747	3	Y	84					138
							92	9									
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	502	1	3896	3	Y	69	174	1			33
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	41	1	9452	3	N	90	177	1			20
							99	9									
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	49	1	9634	3	N	77					97
							85	9									
*06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	47	1	9213	3	N	69					166
							76	9									
*07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	49	1	9739	3	N	62	177	1			51
							68	9									
*08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	50	1	9730	3	N	62					113
							68	9									
*09	8820	X	7637	-0-	-1183	-0-	38	1	7548	3	N	46					159
							51	9									
10	9114	X	3279	-0-	-5835	-0-	535	1	2731	3	N	12					171
							13	9									
11	8820	X	4520	-0-	-4300	-0-	887	1	3590	3	N	39	175	1			35
							43	9									
12	9858	X	5970	-0-	-3888	-0-	922	1	4981	3	N	61	26	1			70
							67	9									
01	9858	X	5786	-0-	-4072	-0-	906	1	4822	3	N	53					123
							58	9									
02	7140	X	4647	-0-	-2493	-0-	744	1	3861	3	N	38					161
							42	9									
03	5983	X	3627	-0-	-2356	-0-	19	1	3587	3	N	19					180
							21	9									

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
*04	14910	X	9959	-0-	-4951	-0-	482	1	9460	3	N	15					101
							17	9									
*05	15407	X	11045	-0-	-4362	-0-	518	1	10509	3	N	16					117
							18	9									
*06	14820	X	10978	-0-	-3842	-0-	476	1	10485	3	N	15					132
							17	9									
*07	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	524	1	12135	3	N	10					142
							11	9									
*08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	495	1	13672	3	N	12					154
							13	9									
*09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	435	1	15009	3	N	50					204
							55	9									
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	458	1	16433	3	N	1	185	1			20
							1	9									
11	13710	X	12204	-0-	-1506	-0-	460	1	11732	3	N	11					31
							12	9									
*12	16027	X	10986	-0-	-5041	-0-	406	1	10551	3	N	26					57
							29	9									
01	16895	X	9963	-0-	-6932	-0-	479	1	9458	3	N	24					81
							26	9									
02	15260	X	11865	-0-	-3395	-0-	404	1	11439	3	N	20					101
							22	9									
03	16895	X	13294	-0-	-3601	-0-	455	1	12809	3	N	27					128
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14940	X	13914	-0-	-1026	-0-	421	1	13403	3	N	82					204
							90	9									
*05	16709	X	13997	-0-	-2712	-0-	441	1	13537	3	N	17	180	1			41
							19	9									
*06	16170	X	13309	-0-	-2861	-0-	454	1	12838	3	N	15					56
							17	9									
*07	16709	X	11362	-0-	-5347	-0-	429	1	10908	3	N	23					81
							25	9									
*08	15097	X	7560	-0-	-7537	-0-	448	1	7109	3	N	3					84
							3	9									
*09	13920	X	2949	-0-	-10971	-0-	464	1	2484	3	N	1					85
							1	9									
10	14012	X	1195	-0-	-12817	-0-	382	1	812	3	N	1					86
							1	9									
11	13320	X	10518	-0-	-2802	-0-	456	1	10023	3	N	35					121
							39	9									
*12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	540	1	11537	3	N	59					180
							65	9									
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	460	1	10903	3	N	34	175	1			39
							37	9									
02	9828	X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10					49
							11	9									
03	12152	X	5098	-0-	-7054	-0-	473	1	4616	3	N	8					57
							9	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	50	1	11502	3	N	111					140
							122	9									
*05	14043	X	10585	-0-	-3458	-0-	53	1	10421	3	N	101	190	1			51
							111	9									
*06	13590	X	8036	-0-	-5554	-0-	41	1	7926	3	N	63					114
							69	9									
*07	14043	X	8415	-0-	-5628	-0-	42	1	8305	3	N	62					176
							68	9									
*08	12183	X	9371	-0-	-2812	-0-	47	1	9226	3	N	89	185	1			80
							98	9									
*09	11670	X	8949	-0-	-2721	-0-	45	1	8815	3	N	81					161
							89	9									
10	10571	X	8430	-0-	-2141	-0-	41	1	8316	3	N	66	178	1			49
							73	9									
11	9060	X	8344	-0-	-716	-0-	40	1	8227	3	N	70					119
							77	9									
12	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	39	1	7945	3	N	67	156	1			30
							74	9									
01	9145	X	8431	-0-	-714	-0-	42	1	8312	3	N	70					100
							77	9									
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	41	1	8332	3	N	58					158
							64	9									
03	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	33	1	6254	3	N	32					190
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	44	1	9941	3	N	10					79
							11	9									
*05	10013	X	9145	-0-	-868	-0-	46	1	9082	3	N	15					94
							17	9									
*06	9690	X	6947	-0-	-2743	-0-	36	1	6904	3	N	6					100
							7	9									
*07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	59	1	11708	3	N	-0-					100
*08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	58	1	11339	3	N	1					101
							1	9									
*09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	61	1	11967	3	N	19					120
							21	9									
10	10013	X	8054	-0-	-1959	-0-	39	1	7996	3	N	17					137
							19	9									
11	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	48	1	9961	3	N	54	65	1			126
							59	9									
12	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	48	1	9773	3	N	-0-					126
01	11904	X	6507	-0-	-5397	-0-	33	1	6474	3	N	-0-					126
02	10752	X	7926	-0-	-2826	-0-	38	1	7888	3	N	-0-					126
03	10416	X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7					133
							8	9									

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
*04	15750	X	11226	-0-	-4524	-0-	639	1	10551	3	N	33					155
							36	9									
*05	14260	X	6699	-0-	-7561	-0-	659	1	6015	3	N	23					178
							25	9									
*06	12030	X	6994	-0-	-5036	-0-	838	1	6113	3	N	39	82	1			135
							43	9									
*07	12431	X	3092	-0-	-9339	-0-	856	1	2218	3	N	16					151
							18	9									
*08	12431	X	574	-0-	-11857	-0-	574	1			N	-0-					151
*09	11220	X	634	-0-	-10586	-0-	505	1	125	3	N	4					155
							4	9									
10	7223	X	1341	-0-	-5882	-0-	470	1	868	3	N	3					158
							3	9									
11	6990	X	4466	-0-	-2524	-0-	923	1	3540	3	N	3	41	1			120
							3	9									
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1333	1	6795	3	N	37					157
							41	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1391	1	6118	3	N	48					205
							53	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1375	1	6413	3	N	27	147	1			85
							30	9									
*03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1522	1	6525	3	N	2					87
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	823	1	24	9	N	22					79
*05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	860	1	59	3	N	2					81
							2	9									
*06	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	1			N	-0-					81
*07	868	X	666	-0-	-202	-0-	643	1	23	9	N	21					102
*08	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	1			N	-0-					102
*09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					102
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-					102
11	870	X	534	-0-	-336	-0-	534	1			N	-0-					102
12	961	N	141	-0-	-820	-0-	141	1			N	-0-					102
01	1023	N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-					102
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102

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
*04	11370	X	10812	-0-	-558	-0-	699	1	10103	3	N	9					146
							10	9									
*05	9703	X	9637	-0-	-66	-0-	744	1	8885	3	N	7					153
							8	9									
*06	9390	X	4692	-0-	-4698	-0-	686	1	3998	3	N	7					160
							8	9									
*07	11160	X	1925	-0-	-9235	-0-	756	1	1167	3	N	2					162
							2	9									
*08	11160	X	2294	-0-	-8866	-0-	793	1	1494	3	N	6					168
							7	9									
*09	10800	X	3650	-0-	-7150	-0-	684	1	2952	3	N	13					181
							14	9									
10	9641	X	3157	-0-	-6484	-0-	797	1	2354	3	N	5					186
							6	9									
11	4680	X	1799	-0-	-2881	-0-	715	1	1073	3	N	10	138	1			58
							11	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	885	1	4322	3	N	29					87
							32	9									
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	828	1	4983	3	N	31					118
							34	9									
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	12					130
							13	9									
*03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	28	1	5335	3	N	4					134
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	801	1	3648	3	N	13					148
							14	9									
*05	5735	X	4385	-0-	-1350	-0-	803	1	3576	3	N	5					153
							6	9									
*06	5550	X	2921	-0-	-2629	-0-	784	1	2137	3	N	-0-					153
*07	5735	X	3995	-0-	-1740	-0-	754	1	3241	3	N	-0-					153
*08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	730	1	6101	3	N	3					156
							3	9									
*09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	799	1	5582	3	N	35					191
							39	9									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	724	1	4331	3	N	6					197
							7	9									
11	6600	X	5365	-0-	-1235	-0-	752	1	4609	3	N	4					201
							4	9									
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	648	1	4929	3	N	45	175	1			71
							50	9									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	700	1	2928	3	N	6					77
							7	9									
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	12					89
							13	9									
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	27	1	5092	3	N	3					92
							3	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
*04	13740	X	12492	-0-	-1248	-0-	54	1	12361	3	N	70	63	1			16
							77	9									
*05	14012	X	12696	-0-	-1316	-0-	64	1	12574	3	N	53					69
							58	9									
*06	13470	X	11779	-0-	-1691	-0-	60	1	11606	3	N	103	104	1			68
							113	9									
*07	13702	X	11967	-0-	-1735	-0-	60	1	11863	3	N	40	49	1			59
							44	9									
*08	13454	X	11897	-0-	-1557	-0-	60	1	11765	3	N	65	88	1			36
							72	9									
*09	12480	X	11440	-0-	-1040	-0-	57	1	11303	3	N	73	61	1			48
							80	9									
10	12710	X	11671	-0-	-1039	-0-	56	1	11550	3	N	59	83	1			24
							65	9									
11	11790	X	11237	-0-	-553	-0-	54	1	11099	3	N	76	91	1			9
							84	9									
12	11780	X	11479	-0-	-301	-0-	56	1	11332	3	N	83	76	1			16
							91	9									
01	11780	X	11372	-0-	-408	-0-	56	1	11232	3	N	76	76	1			16
							84	9									
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	49	1	10073	3	N	67	73	1			10
							74	9									
03	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	58	1	11018	3	N	43					53
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	12720	X	11269	-0-	-1451	-0-	49	1	11115	3	N	95	117	1			10
							105	9									
*05	12865	X	11666	-0-	-1199	-0-	58	1	11516	3	N	84					94
							92	9									
*06	12300	X	11075	-0-	-1225	-0-	56	1	10906	3	N	103	78	1			119
							113	9									
*07	12493	X	11376	-0-	-1117	-0-	57	1	11222	3	N	88	132	1			75
							97	9									
*08	12059	X	11267	-0-	-792	-0-	57	1	11104	3	N	96	94	1			77
							106	9									
*09	11280	X	10722	-0-	-558	-0-	53	1	10568	3	N	92	128	1			41
							101	9									
10	11656	X	11342	-0-	-314	-0-	55	1	11191	3	N	87	94	1			34
							96	9									
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	52	1	10739	3	N	120	94	1			60
							132	9									
12	11377	X	10960	-0-	-417	-0-	53	1	10785	3	N	111	113	1			58
							122	9									
01	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	53	1	10599	3	N	106	108	1			56
							117	9									
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	47	1	9687	3	N	94	115	1			35
							103	9									
03	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	56	1	10702	3	N	84					119
							92	9									

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
*04	16200	X	13915	-0-	-2285	-0-	60	1	13626	3	N	208	300	1			44
							229	9									
*05	16337	X	14346	-0-	-1991	-0-	71	1	14062	3	N	194	107	1			131
							213	9									
*06	15420	X	13695	-0-	-1725	-0-	69	1	13414	3	N	193	271	1			53
							212	9									
*07	15655	X	13964	-0-	-1691	-0-	69	1	13708	3	N	170	214	1			9
							187	9									
*08	14601	X	13505	-0-	-1096	-0-	67	1	13251	3	N	170	177	1			2
							187	9									
*09	13920	X	12753	-0-	-1167	-0-	63	1	12525	3	N	150	89	1			63
							165	9									
10	14353	X	13352	-0-	-1001	-0-	64	1	13098	3	N	173	234	1			2
							190	9									
11	13710	X	12617	-0-	-1093	-0-	60	1	12369	3	N	171	128	1			45
							188	9									
12	13950	X	12728	-0-	-1222	-0-	62	1	12489	3	N	161	190	1			16
							177	9									
01	13516	X	12803	-0-	-713	-0-	63	1	12519	3	N	201	171	1			46
							221	9									
02	12068	X	11397	-0-	-671	-0-	55	1	11200	3	N	129	123	1			52
							142	9									
03	13361	X	12599	-0-	-762	-0-	65	1	12336	3	N	180	188	1			44
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8670	X	7640	-0-	-1030	-0-	33	1	7540	3	N	61	172	1			81
							67	9									
*05	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	39	1	7646	3	N	70					151
							77	9									
*06	8610	X	7170	-0-	-1440	-0-	36	1	7047	3	N	79	169	1			61
							87	9									
*07	8897	X	7290	-0-	-1607	-0-	36	1	7180	3	N	67					128
							74	9									
*08	8029	X	7200	-0-	-829	-0-	36	1	7075	3	N	81	174	1			35
							89	9									
*09	7650	X	6787	-0-	-863	-0-	34	1	6695	3	N	53					88
							58	9									
10	7750	X	6752	-0-	-998	-0-	33	1	6672	3	N	43					131
							47	9									
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	30	1	6279	3	N	94	171	1			54
							103	9									
12	7130	X	6530	-0-	-600	-0-	32	1	6455	3	N	39					93
							43	9									
01	7130	X	6648	-0-	-482	-0-	33	1	6553	3	N	56					149
							62	9									
02	6328	X	6001	-0-	-327	-0-	29	1	5906	3	N	60	170	1			39
							66	9									
03	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	33	1	6330	3	N	53					92
							58	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6420	X	4585	-0-	-1835	-0-	20	1	4491	3	N	67					121
							74	9									
*05	6634	X	4506	-0-	-2128	-0-	22	1	4419	3	N	59					180
							65	9									
*06	6420	X	4192	-0-	-2228	-0-	21	1	4113	3	N	53	180	1			53
							58	9									
*07	6107	X	4436	-0-	-1671	-0-	22	1	4350	3	N	58					111
							64	9									
*08	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	21	1	4148	3	N	68					179
							75	9									
*09	4590	X	4039	-0-	-551	-0-	20	1	3966	3	N	48	174	1			53
							53	9									
10	4495	X	3926	-0-	-569	-0-	19	1	3849	3	N	53					106
							58	9									
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	18	1	3627	3	N	50					156
							55	9									
12	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	18	1	3678	3	N	48	167	1			37
							53	9									
01	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	18	1	3518	3	N	54					91
							59	9									
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	15	1	3140	3	N	44					135
							48	9									
03	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	18	1	3324	3	N	32					167
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	X	230	-0-	-640	-0-	1	1	226	3	N	3					107
							3	9									
*05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	654	1	1908	3	N	210	177	1			140
							231	9									
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	857	1	3267	3	N	182	167	1			155
							200	9									
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	887	1	3794	3	N	136	174	1			117
							150	9									
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	490	1	2692	3	N	85					202
							94	9									
*09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	396	1	4850	3	N	135	152	1			185
							149	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	423	1	3836	3	Y	94	214	1			65
							103	9									
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	391	1	3630	3	Y	114	8	1			171
							125	9									
12	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	492	1	2862	3	Y	108	174	1			105
							119	9									
01	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	587	1	3834	3	Y	125	180	1			50
							138	9									
02	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	460	1	3608	3	Y	105					155
							116	9									
*03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	597	1	4542	3	Y	115	168	1			102
							127	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

*04	14640	X	13788	-0-	-852	-0-	60	1	13728	3	N	-0-					60
*05	14911	X	14039	-0-	-872	-0-	71	1	13968	3	N	-0-					60
*06	14340	X	13432	-0-	-908	-0-	69	1	13363	3	N	-0-					60
*07	14539	X	14001	-0-	-538	-0-	70	1	13931	3	N	-0-					60
*08	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	69	1	13512	3	N	-0-					60
*09	13800	X	12805	-0-	-995	-0-	64	1	12741	3	N	-0-					60
10	14043	X	13056	-0-	-987	-0-	64	1	12992	3	N	-0-					60
11	13560	X	12656	-0-	-904	-0-	61	1	12518	3	N	70					130
							77	9									
12	13516	X	12876	-0-	-640	-0-	63	1	12767	3	N	42	89	1			83
							46	9									
01	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	62	1	12368	3	N	-0-					83
02	11956	X	10722	-0-	-1234	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					83
03	13082	X	11810	-0-	-1272	-0-	62	1	11748	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1097	1	10649	3	N	15	175	1			39
							17	9									
*05	9083	X	4625	-0-	-4458	-0-	163	1	4444	3	N	16					55
							18	9									
*06	8790	X	3745	-0-	-5045	-0-	19	1	3707	3	N	17					72
							19	9									
*07	9083	X	716	-0-	-8367	-0-	716	1			N	-0-					72
*08	9083	X	954	-0-	-8129	-0-	838	1	116	3	N	-0-					72
*09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	871	1	12145	3	N	28					100
							31	9									
10	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	898	1	12387	3	N	63					163
							69	9									
11	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	870	1	12356	3	N	50	165	1			48
							55	9									
12	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	891	1	10949	3	N	62	70	1			40
							68	9									
01	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	913	1	11291	3	N	30					70
							33	9									
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	803	1	9621	3	N	27					97
							30	9									
*03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	26					123
							29	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

10	6758	X	5062	-0-	-1696	-0-	1113	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1141	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	2802	-0-	-4576	-0-	1075	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	2378	-0-	-5000	-0-	1073	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4572	-0-	-2092	-0-	1069	1	3503	2	N	-0-					-0-
*03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1385	1	7267	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1039	1	16432	2	N	-0-					-0-
11	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	984	1	15678	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16158	-0-	-520	-0-	986	1	15172	2	N	-0-					-0-
01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1086	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15465	-0-	-327	-0-	906	1	14559	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	10340	-0-	-7144	-0-	698	1	9642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	21780	X	19227	-0-	-2553	-0-	84	1	19086	3	N	52					111
							57	9									
*05	22041	X	19500	-0-	-2541	-0-	98	1	19348	3	N	49					160
							54	9									
*06	20820	X	18630	-0-	-2190	-0-	95	1	18462	3	N	66	187	1			39
							73	9									
*07	20987	X	18794	-0-	-2193	-0-	94	1	18680	3	N	18					57
							20	9									
*08	20460	X	18646	-0-	-1814	-0-	94	1	18497	3	N	50					107
							55	9									
*09	19230	X	17608	-0-	-1622	-0-	88	1	17481	3	N	35					142
							39	9									
10	19499	X	17476	-0-	-2023	-0-	85	1	17322	3	N	63	161	1			44
							69	9									
11	18630	X	17344	-0-	-1286	-0-	84	1	17254	3	N	5					49
							6	9									
12	18786	X	17302	-0-	-1484	-0-	84	1	17148	3	N	64					113
							70	9									
01	18631	X	17135	-0-	-1496	-0-	85	1	16944	3	N	96	171	1			38
							106	9									
02	16436	X	15330	-0-	-1106	-0-	74	1	15248	3	N	7					45
							8	9									
03	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	87	1	16438	3	N	52					97
							57	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7380	X	6944	-0-	-436	-0-	30	1	6783	3	N	119					186
							131	9									
*05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	30	1	5987	3	N	51	185	1			52
							56	9									
*06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	33	1	6414	3	N	23					75
							25	9									
*07	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	33	1	6504	3	N	41					116
							45	9									
*08	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	33	1	6526	3	N	89					205
							98	9									
*09	6930	X	6285	-0-	-645	-0-	31	1	6186	3	N	62	179	1			88
							68	9									
10	6696	X	6414	-0-	-282	-0-	31	1	6309	3	N	67					155
							74	9									
11	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	29	1	6026	3	N	60					215
							66	9									
12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	30	1	6113	3	N	74	217	1			72
							81	9									
01	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	30	1	6004	3	N	67					139
							74	9									
02	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	26	1	5430	3	N	61					200
							67	9									
03	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	31	1	5892	3	N	59	171	1			88
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25530	X	10738	-0-	-14792	-0-	682	1	10039	3	N	15					80
							17	9									
*05	32488	X	8688	-0-	-23800	-0-	477	1	8199	3	N	11					91
							12	9									
*06	31440	X	903	-0-	-30537	-0-	5	1	898	3	N	-0-					91
*07	32488	X	9470	-0-	-23018	-0-	953	1	8511	3	N	5					96
							6	9									
*08	17329	X	15334	-0-	-1995	-0-	768	1	14549	3	N	15					111
							17	9									
*09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	1112	1	12315	3	N	11					122
							12	9									
10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13955	3	N	20					142
							22	9									
11	14850	X	9134	-0-	-5716	-0-	44	1	9065	3	N	23					165
							25	9									
12	15345	X	12996	-0-	-2349	-0-	63	1	12886	3	N	43	188	1			20
							47	9									
01	15345	X	8762	-0-	-6583	-0-	44	1	8717	3	N	1					21
							1	9									
02	13664	X	11582	-0-	-2082	-0-	56	1	11513	3	N	12					33
							13	9									
03	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	1154	1	13056	3	N	24					57
							26	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13740	X	12439	-0-	-1301	-0-	54	1	12310	3	N	68	171	1			37
							75	9									
*05	14477	X	12317	-0-	-2160	-0-	62	1	12164	3	N	83					120
							91	9									
*06	14010	X	11970	-0-	-2040	-0-	61	1	11844	3	N	59					179
							65	9									
*07	14477	X	12328	-0-	-2149	-0-	62	1	12202	3	N	58	175	1			62
							64	9									
*08	13299	X	11794	-0-	-1505	-0-	59	1	11670	3	N	59					121
							65	9									
*09	12450	X	11937	-0-	-513	-0-	60	1	11813	3	N	58					179
							64	9									
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	69	1	14102	3	N	59	168	1			70
							65	9									
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	64	1	13134	3	N	71					141
							78	9									
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	61	1	12417	3	N	78	161	1			58
							86	9									
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	64	1	12841	3	N	83	26	1			115
							91	9									
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	60	1	12245	3	N	48					163
							53	9									
*03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	66	1	12561	3	N	44	151	1			56
							48	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 #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9150	X	8515	-0-	-635	-0-	37	1	8364	3	N	104	186	1			49
							114	9									
*05	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	43	1	8551	3	N	97					146
							107	9									
*06	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	42	1	8144	3	N	89	177	1			58
							98	9									
*07	9207	X	8448	-0-	-759	-0-	42	1	8310	3	N	87					145
							96	9									
*08	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	42	1	8153	3	N	80	178	1			47
							88	9									
*09	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	39	1	7713	3	N	79					126
							87	9									
10	8711	X	7982	-0-	-729	-0-	38	1	7854	3	N	82	183	1			25
							90	9									
11	8280	X	7555	-0-	-725	-0-	36	1	7440	3	N	72					97
							79	9									
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	36	1	7366	3	N	85	156	1			26
							94	9									
01	8122	X	7485	-0-	-637	-0-	37	1	7362	3	N	78					104
							86	9									
02	7308	X	6693	-0-	-615	-0-	32	1	6581	3	N	73					177
							80	9									
03	7967	X	7234	-0-	-733	-0-	38	1	7118	3	N	71	178	1			70
							78	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9088	-0-	-1052	-0-	39	1	8929	3	N	109					168
							120	9									
*05	9858	X	9048	-0-	-810	-0-	45	1	8894	3	N	99	187	1			80
							109	9									
*06	9540	X	8412	-0-	-1128	-0-	42	1	8263	3	N	97					177
							107	9									
*07	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	45	1	8870	3	N	85	179	1			83
							94	9									
*08	9393	X	8823	-0-	-570	-0-	44	1	8680	3	N	90					173
							99	9									
*09	9090	X	8342	-0-	-748	-0-	42	1	8211	3	N	81	182	1			72
							89	9									
10	9052	X	8498	-0-	-554	-0-	41	1	8357	3	N	91					163
							100	9									
11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	38	1	7909	3	N	81	176	1			68
							89	9									
12	8649	X	8074	-0-	-575	-0-	39	1	7925	3	N	100					168
							110	9									
01	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80	183	1			65
							88	9									
02	7784	X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81					146
							89	9									
03	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70	183	1			33
							77	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 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10200	X	1337	-0-	-8863	-0-	483	1	786	3	N	62	126	1			49
							68	9									
*05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	1579	1	17996	3	N	-0-					49
*06	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	1537	1	18831	3	N	-0-					49
*07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1547	1	11680	3	N	-0-					49
*08	19561	X	9148	-0-	-10413	-0-	1527	1	7620	3	N	1					50
							1	9									
*09	19890	X	11197	-0-	-8693	-0-	1489	1	9702	3	N	5					55
							6	9									
10	20553	X	12120	-0-	-8433	-0-	1540	1	10554	3	N	24					79
							26	9									
11	19890	X	13236	-0-	-6654	-0-	1497	1	11672	3	N	61	55	1			85
							67	9									
12	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	1533	1	9075	3	N	54	114	1			25
							59	9									
01	11408	X	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-					25
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-					25
03	11408	X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36					61
							40	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17670	X	16841	-0-	-829	-0-	739	1	16045	3	N	52					203
							57	9									
*05	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	924	1	17141	3	N	12	170	1			45
							13	9									
*06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	892	1	15935	3	N	20					65
							22	9									
*07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	932	1	19186	3	N	15					80
							17	9									
*08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	928	1	17972	3	N	16					96
							18	9									
*09	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	895	1	16756	3	N	15					111
							17	9									
10	20150	X	17976	-0-	-2174	-0-	920	1	17036	3	N	18					129
							20	9									
11	19500	X	17232	-0-	-2268	-0-	889	1	16297	3	N	42					171
							46	9									
12	20150	X	16483	-0-	-3667	-0-	912	1	15537	3	N	31	164	1			38
							34	9									
01	18910	X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21					59
							23	9									
02	16492	X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32					91
							35	9									
03	17980	X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33					124
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24780	X	23313	-0-	-1467	-0-	102	1	23190	3	N	19					60
							21	9									
*05	25606	X	23203	-0-	-2403	-0-	117	1	23031	3	N	50					110
							55	9									
*06	24780	X	21517	-0-	-3263	-0-	109	1	21303	3	N	95	168	1			37
							105	9									
*07	25606	X	22518	-0-	-3088	-0-	113	1	22397	3	N	7					44
							8	9									
*08	24924	X	21846	-0-	-3078	-0-	111	1	21722	3	N	12					56
							13	9									
*09	23310	X	21044	-0-	-2266	-0-	106	1	20914	3	N	22					78
							24	9									
10	23188	X	21430	-0-	-1758	-0-	104	1	21205	3	N	110					188
							121	9									
11	21780	X	20783	-0-	-997	-0-	100	1	20643	3	N	36	181	1			43
							40	9									
12	21855	X	20759	-0-	-1096	-0-	102	1	20629	3	N	25					68
							28	9									
01	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51					119
							56	9									
02	19628	X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58					177
							64	9									
03	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60	191	1			46
							66	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	871	1	7040	3	N	130					154
							143	9									
*05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	300	1	9471	3	N	153	181	1			126
							168	9									
*06	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	50	1	9779	3	N	140	177	1			89
							154	9									
*07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	50	1	9903	3	N	131	168	1			52
							144	9									
*08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	49	1	9705	3	N	126					178
							139	9									
*09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	47	1	9275	3	N	123	171	1			130
							135	9									
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	49	1	9933	3	N	123	171	1			82
							135	9									
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9633	3	N	114	173	1			23
							125	9									
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	49	1	9841	3	N	130					153
							143	9									
01	9765	X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141	1			96
							92	9									
02	8820	X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20					116
							22	9									
*03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174	1			58
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	69	1	15844	3	N	6					43
							7	9									
*05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	80	1	15880	3	N	2					45
							2	9									
*06	15360	X	15192	-0-	-168	-0-	78	1	15114	3	N	-0-					45
*07	15872	X	13042	-0-	-2830	-0-	66	1	12976	3	N	-0-					45
*08	15872	X	15835	-0-	-37	-0-	80	1	15755	3	N	-0-					45
*09	15360	X	14631	-0-	-729	-0-	74	1	14557	3	N	-0-					45
10	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	74	1	15086	3	N	-0-					45
11	15330	X	14519	-0-	-811	-0-	70	1	14447	3	N	2					47
							2	9									
12	15624	X	14723	-0-	-901	-0-	72	1	14650	3	N	1					48
							1	9									
01	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-					48
02	13692	X	13010	-0-	-682	-0-	63	1	12939	3	N	7					55
							8	9									
03	15159	X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52	1			-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16980	X	15290	-0-	-1690	-0-	67	1	15223	3	N	-0-					56
*05	16151	X	15878	-0-	-273	-0-	80	1	15798	3	N	-0-					56
*06	15450	X	15213	-0-	-237	-0-	78	1	15135	3	N	-0-					56
*07	15965	X	15638	-0-	-327	-0-	79	1	15559	3	N	-0-					56
*08	15872	X	15627	-0-	-245	-0-	79	1	15548	3	N	-0-					56
*09	15360	X	14896	-0-	-464	-0-	75	1	14821	3	N	-0-					56
10	15872	X	15318	-0-	-554	-0-	75	1	15243	3	N	-0-					56
11	15210	X	14755	-0-	-455	-0-	71	1	14684	3	N	-0-					56
12	15624	X	15112	-0-	-512	-0-	74	1	15038	3	N	-0-					56
01	15624	X	15001	-0-	-623	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					56
02	13916	X	13338	-0-	-578	-0-	65	1	13266	3	N	6					62
							7	9									
03	15314	X	14066	-0-	-1248	-0-	73	1	13952	3	Y	37	93	1			6
							41	9									

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24120	X	22187	-0-	-1933	-0-	97	1	22086	3	N	4					73
							4	9									
*05	24459	X	22578	-0-	-1881	-0-	114	1	22453	3	N	10					83
							11	9									
*06	23400	X	21541	-0-	-1859	-0-	110	1	21430	3	N	1					84
							1	9									
*07	24118	X	22069	-0-	-2049	-0-	111	1	21954	3	N	4					88
							4	9									
*08	23312	X	21801	-0-	-1511	-0-	110	1	21687	3	N	4					92
							4	9									
*09	22200	X	20929	-0-	-1271	-0-	105	1	20823	3	N	1					93
							1	9									
10	22568	X	21266	-0-	-1302	-0-	103	1	21160	3	N	3					96
							3	9									
11	21540	X	20424	-0-	-1116	-0-	98	1	20271	3	N	50					146
							55	9									
12	22072	X	20771	-0-	-1301	-0-	102	1	20659	3	N	9					155
							10	9									
01	21793	X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1					156
							1	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5					161
							6	9									
03	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2					163
							2	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
*04	17550	X	15627	-0-	-1923	-0-	68	1	15556	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	17267	X	15825	-0-	-1442	-0-	80	1	15742	3	Y	3					3
							3	9									
*06	16080	X	14931	-0-	-1149	-0-	76	1	14851	3	Y	4					7
							4	9									
*07	16585	X	14784	-0-	-1801	-0-	74	1	14697	3	Y	12					19
							13	9									
*08	16151	X	14443	-0-	-1708	-0-	73	1	14370	3	Y	-0-					19
*09	15630	X	13862	-0-	-1768	-0-	70	1	13786	3	Y	5					24
							6	9									
10	15810	X	14223	-0-	-1587	-0-	69	1	14139	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
11	14940	X	13700	-0-	-1240	-0-	66	1	13632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	14725	X	14013	-0-	-712	-0-	69	1	13941	3	Y	3					3
							3	9									
01	14446	X	13775	-0-	-671	-0-	69	1	13694	3	Y	11					14
							12	9									
02	12936	X	12303	-0-	-633	-0-	60	1	12228	3	Y	14					28
							15	9									
03	14229	X	13289	-0-	-940	-0-	70	1	13211	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

*04	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	87	1	19814	3	Y	-0-					-0-
*05	22475	X	20575	-0-	-1900	-0-	104	1	20471	3	Y	-0-					-0-
*06	21750	X	19527	-0-	-2223	-0-	100	1	19427	3	Y	-0-					-0-
*07	21452	X	19620	-0-	-1832	-0-	99	1	19521	3	Y	-0-					-0-
*08	20832	X	19912	-0-	-920	-0-	101	1	19811	3	Y	-0-					-0-
*09	19920	X	18998	-0-	-922	-0-	96	1	18902	3	Y	-0-					-0-
10	20584	X	19569	-0-	-1015	-0-	95	1	19474	3	Y	-0-					-0-
11	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	91	1	18831	3	Y	-0-					-0-
12	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	94	1	18993	3	Y	-0-					-0-
01	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-					-0-
02	17724	X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26760	X	25383	-0-	-1377	-0-	111	1	25271	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	27652	X	26105	-0-	-1547	-0-	132	1	25973	3	N	-0-					-0-
*06	26760	X	24773	-0-	-1987	-0-	127	1	24646	3	N	-0-					-0-
*07	27373	X	25366	-0-	-2007	-0-	127	1	25239	3	N	-0-					-0-
*08	26784	X	24647	-0-	-2137	-0-	125	1	24522	3	N	-0-					-0-
*09	25380	X	23431	-0-	-1949	-0-	118	1	23313	3	N	-0-					-0-
10	26102	X	23972	-0-	-2130	-0-	117	1	23855	3	N	-0-					-0-
11	24780	X	23101	-0-	-1679	-0-	111	1	22990	3	N	-0-					-0-
12	24862	X	23585	-0-	-1277	-0-	116	1	23469	3	N	-0-					-0-
01	24645	X	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-					-0-
02	21868	X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2					2
							2	9									
03	23963	X	22820	-0-	-1143	-0-	119	1	22687	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

*04	25920	X	24450	-0-	-1470	-0-	107	1	24343	3	N	-0-					3
*05	26598	X	25075	-0-	-1523	-0-	126	1	24949	3	N	-0-					3
*06	25470	X	23870	-0-	-1600	-0-	122	1	23748	3	N	-0-					3
*07	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	122	1	24212	3	N	-0-					3
*08	25296	X	24040	-0-	-1256	-0-	122	1	23918	3	N	-0-					3
*09	24450	X	23132	-0-	-1318	-0-	116	1	23016	3	N	-0-					3
10	25079	X	23630	-0-	-1449	-0-	115	1	23515	3	N	-0-					3
11	23880	X	22451	-0-	-1429	-0-	108	1	22343	3	N	-0-					3
12	24025	X	22836	-0-	-1189	-0-	112	1	22724	3	N	-0-					3
01	24025	X	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-					3
02	21588	X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1					4
							1	9									
03	23622	X	22369	-0-	-1253	-0-	117	1	22242	3	N	9					13
							10	9									

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

*04	17820	X	16424	-0-	-1396	-0-	72	1	16352	3	N	-0-					-0-
*05	18941	X	16730	-0-	-2211	-0-	84	1	16646	3	N	-0-					-0-
*06	18330	X	15873	-0-	-2457	-0-	81	1	15792	3	N	-0-					-0-
*07	18941	X	16233	-0-	-2708	-0-	82	1	16151	3	N	-0-					-0-
*08	17112	X	16083	-0-	-1029	-0-	81	1	16002	3	N	-0-					-0-
*09	16410	X	15881	-0-	-529	-0-	80	1	15801	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	16532	-0-	-208	-0-	80	1	16452	3	N	-0-					-0-
11	15870	X	15639	-0-	-231	-0-	75	1	15564	3	N	-0-					-0-
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	79	1	16129	3	N	-0-					-0-
01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-					-0-
02	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					-0-
03	16027	X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

*04	19500	X	17883	-0-	-1617	-0-	78	1	17805	3	N	-0-					-0-
*05	21514	X	19781	-0-	-1733	-0-	100	1	19681	3	N	-0-					-0-
*06	20820	X	16650	-0-	-4170	-0-	85	1	16565	3	N	-0-					-0-
*07	21514	X	17412	-0-	-4102	-0-	87	1	17325	3	N	-0-					-0-
*08	20460	X	16528	-0-	-3932	-0-	84	1	16444	3	N	-0-					-0-
*09	19140	X	15908	-0-	-3232	-0-	80	1	15828	3	N	-0-					-0-
10	19778	X	16650	-0-	-3128	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	14780	-0-	-2080	-0-	71	1	14709	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	14926	-0-	-1907	-0-	73	1	14853	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-					-0-
02	15036	X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-					-0-
*03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	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
*04	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	78	1	17826	3	Y	-0-					-0-
*05	21111	X	18238	-0-	-2873	-0-	92	1	18146	3	Y	-0-					-0-
*06	18810	X	17739	-0-	-1071	-0-	91	1	17648	3	Y	-0-					-0-
*07	19437	X	17788	-0-	-1649	-0-	89	1	17699	3	Y	-0-					-0-
*08	19437	X	16599	-0-	-2838	-0-	84	1	16515	3	Y	-0-					-0-
*09	17910	X	232	-0-	-17678	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	13697	-0-	-4624	-0-	904	1	12793	3	Y	-0-					-0-
11	17730	X	16561	-0-	-1169	-0-	80	1	16481	3	Y	-0-					-0-
12	17205	X	11072	-0-	-6133	-0-	54	1	11018	3	Y	-0-					-0-
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-					-0-
02	15456	X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-					-0-
03	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	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
*04	21180	X	20097	-0-	-1083	-0-	88	1	20009	3	N	-0-					-0-
*05	21576	X	20622	-0-	-954	-0-	104	1	20518	3	N	-0-					-0-
*06	20520	X	19984	-0-	-536	-0-	102	1	19882	3	N	-0-					-0-
*07	21204	X	20537	-0-	-667	-0-	103	1	20434	3	N	-0-					-0-
*08	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	102	1	20113	3	N	-0-					-0-
*09	20100	X	19351	-0-	-749	-0-	97	1	19254	3	N	-0-					-0-
10	20646	X	19732	-0-	-914	-0-	96	1	19636	3	N	-0-					-0-
11	19980	X	19067	-0-	-913	-0-	92	1	18975	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19494	-0-	-594	-0-	96	1	19398	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-					-0-

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
*04	31530	X	30951	-0-	-579	-0-	134	1	30689	3	N	116					197
							128	9									
*05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	154	1	30483	3	N	41	177	1			61
							45	9									
*06	31770	X	27862	-0-	-3908	-0-	142	1	27667	3	N	48					109
							53	9									
*07	32829	X	27473	-0-	-5356	-0-	138	1	27290	3	N	41					150
							45	9									
*08	32829	X	27975	-0-	-4854	-0-	141	1	27768	3	N	60	177	1			33
							66	9									
*09	30960	X	27629	-0-	-3331	-0-	139	1	27475	3	N	14					47
							15	9									
10	30690	X	28084	-0-	-2606	-0-	136	1	27900	3	N	44					91
							48	9									
11	27870	X	27142	-0-	-728	-0-	131	1	26978	3	N	30					121
							33	9									
12	27528	X	26882	-0-	-646	-0-	131	1	26648	3	N	94					215
							103	9									
01	27528	X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155	1			101
							45	9									
02	24864	X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64					165
							70	9									
03	27528	X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180	1			44
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	476	1	11578	3	N	8					121
							9	9									
*05	10509	X	1935	-0-	-8574	-0-	10	1	1925	3	N	-0-					121
*06	6990	X	82	-0-	-6908	-0-	82	1			N	-0-					121
*07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	1510	1	15986	3	N	11					132
							12	9									
*08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	1535	1	13085	3	N	6					138
							7	9									
*09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	1373	1	12623	3	N	5					143
							6	9									
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	1395	1	10288	3	N	3					146
							3	9									
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1365	1	9246	3	N	2					148
							2	9									
12	14291	X	9355	-0-	-4936	-0-	1420	1	7931	3	N	4					152
							4	9									
01	14291	X	2397	-0-	-11894	-0-	1491	1	906	3	N	-0-					152
02	12908	X	1275	-0-	-11633	-0-	1274	1	1	9	N	1					153
03	11687	X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-					153

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	44	1	10151	3	N	111	185	1			133
							122	9									
*05	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	52	1	10222	3	N	114	183	1			64
							125	9									
*06	11100	X	9997	-0-	-1103	-0-	51	1	9822	3	N	113					177
							124	9									
*07	10850	X	10641	-0-	-209	-0-	53	1	10488	3	N	91	190	1			78
							100	9									
*08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	56	1	11020	3	N	96					174
							106	9									
*09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	53	1	10477	3	N	98	178	1			94
							108	9									
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	107					201
							118	9									
11	10830	X	10515	-0-	-315	-0-	50	1	10357	3	N	98	180	1			119
							108	9									
12	11191	X	10682	-0-	-509	-0-	52	1	10530	3	N	91	162	1			48
							100	9									
01	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	52	1	10346	3	N	109					157
							120	9									
02	9940	X	9427	-0-	-513	-0-	45	1	9285	3	N	88	183	1			62
							97	9									
03	10974	X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92					154
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11130	X	10007	-0-	-1123	-0-	43	1	9832	3	N	120	180	1			23
							132	9									
*05	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	51	1	10122	3	N	129					152
							142	9									
*06	10830	X	9929	-0-	-901	-0-	50	1	9747	3	N	120	181	1			91
							132	9									
*07	11191	X	10148	-0-	-1043	-0-	50	1	9968	3	N	118	179	1			30
							130	9									
*08	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	50	1	9769	3	N	130					160
							143	9									
*09	10020	X	9364	-0-	-656	-0-	47	1	9200	3	N	106	181	1			85
							117	9									
10	10323	X	9559	-0-	-764	-0-	46	1	9395	3	N	107					192
							118	9									
11	9930	X	9174	-0-	-756	-0-	44	1	9014	3	N	105	182	1			115
							116	9									
12	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	45	1	9190	3	N	117	172	1			60
							129	9									
01	9827	X	9336	-0-	-491	-0-	46	1	9171	3	N	108					168
							119	9									
02	8736	X	7940	-0-	-796	-0-	38	1	7810	3	N	84	185	1			67
							92	9									
03	9548	X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104					171
							114	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17880	X	13964	-0-	-3916	-0-	60	1	13724	3	N	164	182	1			118
							180	9									
*05	18321	X	12652	-0-	-5669	-0-	63	1	12436	3	N	139	179	1			78
							153	9									
*06	16770	X	11728	-0-	-5042	-0-	59	1	11519	3	N	136					214
							150	9									
*07	17205	X	10069	-0-	-7136	-0-	50	1	9862	3	N	143	177	1			180
							157	9									
*08	16585	X	10234	-0-	-6351	-0-	51	1	10019	3	N	149	178	1			151
							164	9									
*09	13950	X	9968	-0-	-3982	-0-	49	1	9773	3	N	133	175	1			109
							146	9									
10	12648	X	11513	-0-	-1135	-0-	55	1	11303	3	N	141	183	1			67
							155	9									
11	11730	X	10822	-0-	-908	-0-	52	1	10659	3	N	101					168
							111	9									
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	54	1	10918	3	N	184	181	1			171
							202	9									
01	11501	X	10849	-0-	-652	-0-	53	1	10657	3	N	126	186	1			111
							139	9									
02	10388	X	9601	-0-	-787	-0-	46	1	9423	3	N	120					231
							132	9									
03	11501	X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1			76
							29	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29326	X	28072	-0-	-1254	-0-	914	1	27158	3	N	-0-					-0-
11	31230	X	26627	-0-	-4603	-0-	585	1	26042	3	N	-0-					-0-
12	28489	X	27541	-0-	-948	-0-	614	1	26927	3	N	-0-					-0-
01	28489	X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-					-0-
02	25732	X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	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 #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	24419	-0-	-3295	-0-	548	1	23871	3	N	-0-					-0-
11	26340	X	23257	-0-	-3083	-0-	766	1	22491	3	N	-0-					-0-
12	26598	X	23824	-0-	-2774	-0-	797	1	23027	3	N	-0-					-0-
01	26412	X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-					-0-
03	24428	X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

10	25668	X	23863	-0-	-1805	-0-	536	1	23327	3	N	-0-					-0-
11	24840	X	23118	-0-	-1722	-0-	761	1	22357	3	N	-0-					-0-
12	25668	X	22657	-0-	-3011	-0-	758	1	21899	3	N	-0-					-0-
01	25141	X	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-					-0-
02	21588	X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

10	27311	X	24675	-0-	-2636	-0-	554	1	24121	3	N	-0-					-0-
11	25980	X	23724	-0-	-2256	-0-	781	1	22943	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	24013	-0-	-2368	-0-	803	1	23210	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-					-0-
02	22848	X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

*04	9960	X	8833	-0-	-1127	-0-	904	1	7848	3	N	74					91
							81	9									
*05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	953	1	10574	3	N	79	162	1			8
							87	9									
*06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	920	1	9654	3	N	31					39
							34	9									
*07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	946	1	9317	3	N	63	91	1			11
							69	9									
*08	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	942	1	8500	3	N	49					60
							54	9									
*09	9990	X	8915	-0-	-1075	-0-	910	1	7953	3	N	47					107
							52	9									
10	10323	X	8854	-0-	-1469	-0-	938	1	7881	3	N	32	109	1			30
							35	9									
11	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	906	1	7471	3	N	66					96
							73	9									
12	8959	X	8527	-0-	-432	-0-	936	1	7499	3	N	84	169	1			11
							92	9									
01	8959	X	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30					41
							33	9									
02	8092	X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1			10
							44	9									
03	8866	X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40					50
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	16140	X	14070	-0-	-2070	-0-	522	1	13525	3	N	21					143
							23	9									
*05	14229	X	12967	-0-	-1262	-0-	434	1	12508	3	N	23					166
							25	9									
06	17520	X	13602	-0-	-3918	-0-	868	1	12708	3	N	24	172	1			18
							26	9									
*07	18104	X	15461	-0-	-2643	-0-	324	1	15137	3	N	-0-					18
*08	18104	X	16022	-0-	-2082	-0-	310	1	15700	3	N	11					29
							12	9									
*09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	276	1	14552	3	N	22					51
							24	9									
10	15469	X	14450	-0-	-1019	-0-	683	1	13755	3	N	11					62
							12	9									
11	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	667	1	14952	3	N	19					81
							21	9									
*12	14632	X	10731	-0-	-3901	-0-	903	1	9809	3	N	17					98
							19	9									
01	14632	X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17					115
							19	9									
02	13216	X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14					129
							15	9									
03	14632	X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23					152
							25	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

10	30163	X	26624	-0-	-3539	-0-	598	1	26026	3	N	-0-					-0-
11	28830	X	25666	-0-	-3164	-0-	845	1	24821	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	26298	-0-	-2904	-0-	879	1	25419	3	N	-0-					-0-
01	28303	X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-					-0-
02	25004	X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-					-0-
03	26629	X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

10	28582	X	26867	-0-	-1715	-0-	603	1	26264	3	N	-0-					-0-
11	27270	X	26158	-0-	-1112	-0-	861	1	25297	3	N	-0-					-0-
12	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	884	1	25553	3	N	-0-					-0-
01	25978	X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-					-0-
02	23464	X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-					-0-
03	25978	X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	31050	X	26990	-0-	-4060	-0-	762	1	26162	3	N	60	188	1			27
							66	9									
*05	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	858	1	26568	3	N	80					107
							88	9									
06	24900	X	22383	-0-	-2517	-0-	841	1	21426	3	N	105	175	1			37
							116	9									
*07	27218	X	22292	-0-	-4926	-0-	411	1	21881	3	N	-0-					37
*08	27528	X	22175	-0-	-5353	-0-	112	1	22054	3	N	8					45
							9	9									
*09	26640	X	20786	-0-	-5854	-0-	104	1	20587	3	N	86					131
							95	9									
10	27528	X	21510	-0-	-6018	-0-	308	1	21124	3	N	71	163	1	3	6	36
							78	9									
11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	653	1	22058	3	N	70					106
							77	9									
12	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	374	1	24407	3	N	95	179	1			22
							105	9									
01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	125	1	24868	3	N	9					31
							10	9									
02	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	105	1	21493	3	N	21					52
							23	9									
*03	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	123	1	23281	3	N	68					120
							75	9									

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
*04	14700	X	14419	-0-	-281	-0-	542	1	13843	3	N	31					59
							34	9									
*05	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	813	1	17458	3	N	65					124
							72	9									
06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	1245	1	14710	3	N	55	155	1			24
							61	9									
*07	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	566	1	16295	3	N	13					37
							14	9									
*08	15190	X	14341	-0-	-849	-0-	722	1	13601	3	N	16					53
							18	9									
*09	14700	X	14474	-0-	-226	-0-	863	1	13524	3	N	79					132
							87	9									
10	15190	X	14697	-0-	-493	-0-	782	1	13846	3	N	63	171	1			24
							69	9									
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	785	1	14820	3	N	14					38
							15	9									
*12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	788	1	14210	3	N	45					83
							50	9									
01	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	785	1	14238	3	N	45					128
							50	9									
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	736	1	13002	3	N	51					179
							56	9									
*03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	781	1	14016	3	N	21					200
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	688	1	10453	3	N	3					22
							3	9									
*05	12896	X	7523	-0-	-5373	-0-	640	1	6872	3	N	10					32
							11	9									
*06	12480	X	3460	-0-	-9020	-0-	732	1	2728	3	N	-0-					32
*07	12896	X	4577	-0-	-8319	-0-	958	1	3619	3	N	-0-					32
*08	10850	X	3502	-0-	-7348	-0-	1000	1	2502	3	N	-0-					32
*09	10500	X	3250	-0-	-7250	-0-	840	1	2410	3	N	-0-					32
10	7533	X	2976	-0-	-4557	-0-	392	1	2584	3	N	-0-					32
11	4440	X	2236	-0-	-2204	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					32
12	4588	X	2224	-0-	-2364	-0-	11	1	2213	3	N	-0-					32
01	3503	X	2118	-0-	-1385	-0-	11	1	2105	3	N	2					34
							2	9									
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	9	1	1795	3	N	3					37
							3	9									
03	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	10	1	1958	3	N	3					40
							3	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24120	X	21893	-0-	-2227	-0-	92	1	21052	3	N	681	698	1			49
							749	9									
*05	23901	X	22117	-0-	-1784	-0-	108	1	21295	3	N	649	676	1			22
							714	9									
*06	22710	X	20109	-0-	-2601	-0-	99	1	19331	3	N	617	523	1			116
							679	9									
*07	23219	X	21437	-0-	-1782	-0-	104	1	20666	3	N	606	624	1			98
							667	9									
*08	23219	X	21138	-0-	-2081	-0-	104	1	20396	3	N	580	601	1			77
							638	9									
*09	21900	X	20005	-0-	-1895	-0-	98	1	19305	3	N	547	493	1			131
							602	9									
10	22103	X	20483	-0-	-1620	-0-	97	1	19768	3	N	562	521	1			172
							618	9									
11	20760	X	19792	-0-	-968	-0-	93	1	19109	3	N	536	690	1			18
							590	9									
12	20925	X	20162	-0-	-763	-0-	96	1	19428	3	N	580	506	1			92
							638	9									
01	20925	X	19819	-0-	-1106	-0-	96	1	19134	3	N	535	493	1			134
							589	9									
02	18676	X	17851	-0-	-825	-0-	84	1	17233	3	N	485	534	1			85
							534	9									
03	20491	X	19366	-0-	-1125	-0-	99	1	18730	3	N	488	500	1			73
							537	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21390	X	18884	-0-	-2506	-0-	80	1	18317	3	N	443	340	1			167
							487	9									
*05	21855	X	19405	-0-	-2450	-0-	95	1	18842	3	N	425	467	1			125
							468	9									
*06	20940	X	19371	-0-	-1569	-0-	97	1	18883	3	N	355	341	1			139
							391	9									
*07	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	107	1	21108	3	N	383	372	1			150
							421	9									
*08	19685	X	18720	-0-	-965	-0-	93	1	18216	3	N	374	374	1			150
							411	9									
*09	19380	X	17928	-0-	-1452	-0-	88	1	17453	3	N	352	318	1			184
							387	9									
10	21638	X	18973	-0-	-2665	-0-	90	1	18494	3	N	354	360	1			178
							389	9									
11	20940	X	19821	-0-	-1119	-0-	94	1	19367	3	N	327	355	1			150
							360	9									
12	18476	X	17419	-0-	-1057	-0-	83	1	16934	3	N	365	341	1			174
							402	9									
01	18476	X	17294	-0-	-1182	-0-	84	1	16838	3	N	338	492	1			20
							372	9									
02	16688	X	15418	-0-	-1270	-0-	73	1	15085	3	N	236	164	1			92
							260	9									
03	18476	X	16881	-0-	-1595	-0-	86	1	16362	3	N	394	323	1			163
							433	9									

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
*04	16500	X	15455	-0-	-1045	-0-	67	1	15209	3	N	163	176	1			159
							179	9									
*05	17050	X	15792	-0-	-1258	-0-	79	1	15540	3	N	157	176	1			140
							173	9									
*06	16320	X	15032	-0-	-1288	-0-	76	1	14807	3	N	135	175	1			100
							149	9									
*07	16554	X	15217	-0-	-1337	-0-	76	1	14988	3	N	139	185	1			54
							153	9									
*08	16182	X	14727	-0-	-1455	-0-	74	1	14509	3	N	131					185
							144	9									
*09	15450	X	13907	-0-	-1543	-0-	69	1	13700	3	N	125	176	1			134
							138	9									
10	15779	X	14039	-0-	-1740	-0-	68	1	13831	3	N	127	180	1			81
							140	9									
11	15030	X	13359	-0-	-1671	-0-	64	1	13148	3	N	134					215
							147	9									
12	15407	X	13652	-0-	-1755	-0-	66	1	13431	3	N	141	183	1			173
							155	9									
01	14725	X	13853	-0-	-872	-0-	68	1	13625	3	N	145	181	1			137
							160	9									
02	12992	X	12230	-0-	-762	-0-	59	1	12051	3	N	109	170	1			76
							120	9									
03	14043	X	13315	-0-	-728	-0-	69	1	13134	3	N	102					178
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29790	X	26789	-0-	-3001	-0-	116	1	26594	3	N	72					121
							79	9									
*05	30783	X	26063	-0-	-4720	-0-	243	1	25746	3	N	67					188
							74	9									
*06	29790	X	27139	-0-	-2651	-0-	207	1	26842	3	N	82	179	1			91
							90	9									
*07	29109	X	27137	-0-	-1972	-0-	137	1	26911	3	N	81					172
							89	9									
*08	27683	X	26021	-0-	-1662	-0-	131	1	25782	3	N	98	176	1			94
							108	9									
*09	27150	X	24608	-0-	-2542	-0-	123	1	24409	3	N	69					163
							76	9									
10	28055	X	21649	-0-	-6406	-0-	140	1	21439	3	N	64	186	1			41
							70	9									
11	27150	X	24885	-0-	-2265	-0-	120	1	24677	3	N	80					121
							88	9									
*12	26536	X	23390	-0-	-3146	-0-	139	1	23128	3	N	112	180	1			53
							123	9									
01	26009	X	18416	-0-	-7593	-0-	299	1	18030	3	N	79					132
							87	9									
02	23240	X	6841	-0-	-16399	-0-	1187	1	5632	3	N	20					152
							22	9									
03	25730	X	18842	-0-	-6888	-0-	447	1	18359	3	N	33					185
							36	9									

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
*04	20400	X	11385	-0-	-9015	-0-	1387	1	9888	3	N	100	176	1			41
							110	9									
*05	21080	X	3855	-0-	-17225	-0-	1387	1	2435	3	N	30					71
							33	9									
*06	20400	X	16794	-0-	-3606	-0-	1401	1	15202	3	N	174	174	1			71
							191	9									
*07	21080	X	18154	-0-	-2926	-0-	946	1	17043	3	N	150	167	1			54
							165	9									
*08	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	828	1	21211	3	N	97					151
							107	9									
*09	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	751	1	22301	3	N	146	174	1			123
							161	9									
10	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	734	1	22018	3	N	108	180	1			51
							119	9									
11	20400	X	20198	-0-	-202	-0-	685	1	19369	3	N	131					182
							144	9									
*12	23994	X	19870	-0-	-4124	-0-	690	1	18976	3	N	185	175	1			192
							204	9									
01	23994	X	20642	-0-	-3352	-0-	535	1	19997	3	N	100	176	1			116
							110	9									
02	21672	X	14895	-0-	-6777	-0-	255	1	14550	3	N	82	175	1			23
							90	9									
03	22878	X	11180	-0-	-11698	-0-	1190	1	9900	3	N	82					105
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22500	X	20354	-0-	-2146	-0-	87	1	19755	3	N	465	520	1			57
							512	9									
*05	22847	X	21102	-0-	-1745	-0-	103	1	20418	3	N	528	547	1			38
							581	9									
*06	21570	X	20003	-0-	-1567	-0-	100	1	19389	3	N	467	485	1			20
							514	9									
*07	21979	X	20553	-0-	-1426	-0-	101	1	19924	3	N	480	468	1			32
							528	9									
*08	21421	X	19903	-0-	-1518	-0-	98	1	19304	3	N	455	319	1			168
							501	9									
*09	20430	X	18857	-0-	-1573	-0-	93	1	18290	3	N	431	508	1			91
							474	9									
10	21111	X	19374	-0-	-1737	-0-	92	1	18784	3	N	453	344	1			200
							498	9									
11	20010	X	18887	-0-	-1123	-0-	89	1	18308	3	N	445	507	1			138
							490	9									
12	19530	X	18789	-0-	-741	-0-	90	1	18209	3	N	445	479	1			104
							490	9									
01	19530	X	18890	-0-	-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1			93
							503	9									
02	17640	X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1			45
							331	9									
03	19530	X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1			59
							541	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

10	8742	X	49	-0-	-8693	-0-	23	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3438	-0-	-5022	-0-	537	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2899	3									
12	8711	X	7802	-0-	-909	-0-	659	1	15	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
01	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6404	3									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

10	42687	X	35125	-0-	-7562	-0-	789	1	34336	3	N	-0-					-0-
11	41310	X	34669	-0-	-6641	-0-	761	1	33908	3	N	-0-					-0-
12	40176	X	35210	-0-	-4966	-0-	785	1	34425	3	N	-0-					-0-
01	38626	X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-					-0-
02	33320	X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-					-0-
03	35836	X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

10	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	156	1	26160	3	Y	-0-					-0-
11	25740	X	24223	-0-	-1517	-0-	135	1	14	2	Y	-0-					-0-
							24074	3									
12	26598	X	24098	-0-	-2500	-0-	126	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23920	3									
01	26598	X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-					-0-
							24089	3									
02	23772	X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-					-0-
03	26319	X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	116	1	19433	3	Y	-0-					-0-
11	19590	X	17410	-0-	-2180	-0-	98	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17302	3									
12	20243	X	17846	-0-	-2397	-0-	93	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17714	3									
01	20243	X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17008	3									
02	17696	X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-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
*04	13110	X	5269	-0-	-7841	-0-	889	1	4337	3	N	39	49	1			103
							43	9									
*05	13547	X	9463	-0-	-4084	-0-	942	1	8480	3	N	37					140
							41	9									
*06	13110	X	5737	-0-	-7373	-0-	895	1	4766	3	N	69					209
							76	9									
*07	13547	X	12732	-0-	-815	-0-	958	1	11764	3	N	9	169	1			49
							10	9									
*08	13547	X	12634	-0-	-913	-0-	958	1	11674	3	N	2					51
							2	9									
*09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	945	1	14791	3	N	19					70
							21	9									
10	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	978	1	16161	3	N	57					127
							63	9									
11	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	932	1	12883	3	N	46	122	1			51
							51	9									
12	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	983	1	17114	3	N	52	52	1			51
							57	9									
01	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	970	1	14068	3	N	-0-					51
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	877	1	13329	3	N	-0-					51
*03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	962	1	11960	3	N	41					92
							45	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
*04	24360	X	20654	-0-	-3706	-0-	90	1	20564	3	Y	-0-					22
*05	24087	X	21099	-0-	-2988	-0-	106	1	20993	3	Y	-0-					22
*06	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	101	1	19747	3	Y	-0-					22
*07	22227	X	20181	-0-	-2046	-0-	101	1	20080	3	Y	-0-					22
*08	21979	X	19614	-0-	-2365	-0-	99	1	19515	3	Y	-0-					22
*09	20640	X	19662	-0-	-978	-0-	99	1	19563	3	Y	-0-					22
10	21111	X	18395	-0-	-2716	-0-	89	1	18306	3	Y	-0-					22
11	19860	X	18118	-0-	-1742	-0-	87	1	18031	3	Y	-0-					22
12	20057	X	18330	-0-	-1727	-0-	90	1	18240	3	Y	-0-					22
01	20057	X	19155	-0-	-902	-0-	96	1	19059	3	Y	-0-					22
02	18116	X	17338	-0-	-778	-0-	84	1	17254	3	Y	-0-					22
03	18724	X	18408	-0-	-316	-0-	96	1	18312	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
*04	21990	X	19400	-0-	-2590	-0-	85	1	19315	3	Y	-0-					33
*05	21824	X	19961	-0-	-1863	-0-	101	1	19860	3	Y	-0-					33
*06	19920	X	19190	-0-	-730	-0-	98	1	19092	3	Y	-0-					33
*07	20584	X	19236	-0-	-1348	-0-	97	1	19139	3	Y	-0-					33
*08	20584	X	5674	-0-	-14910	-0-	29	1	5645	3	Y	-0-					33
*09	19410	X	8069	-0-	-11341	-0-	473	1	7596	3	Y	-0-					33
10	19964	X	19333	-0-	-631	-0-	152	1	19181	3	Y	-0-					33
11	19200	X	18423	-0-	-777	-0-	89	1	18334	3	Y	-0-					33
12	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	96	1	19498	3	Y	-0-					33
01	19065	X	18673	-0-	-392	-0-	93	1	18580	3	Y	-0-					33
02	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	81	1	16599	3	Y	-0-					33
03	19065	X	17830	-0-	-1235	-0-	93	1	17737	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
*04	15810	X	13462	-0-	-2348	-0-	59	1	13403	3	N	-0-					-0-
*05	15438	X	13200	-0-	-2238	-0-	67	1	13133	3	N	-0-					-0-
*06	14550	X	12758	-0-	-1792	-0-	65	1	12693	3	N	-0-					-0-
*07	14570	X	13147	-0-	-1423	-0-	66	1	13081	3	N	-0-					-0-
*08	14291	X	12812	-0-	-1479	-0-	65	1	12747	3	N	-0-					-0-
*09	13470	X	11996	-0-	-1474	-0-	60	1	11936	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12173	-0-	-1033	-0-	59	1	12114	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11450	-0-	-1300	-0-	55	1	11395	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	11452	-0-	-1444	-0-	56	1	11396	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	11034	-0-	-1769	-0-	55	1	10979	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9785	-0-	-1415	-0-	47	1	9738	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10727	-0-	-1456	-0-	56	1	10671	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22860	X	12498	-0-	-10362	-0-	54	1	12288	3	N	142					218
							156	9									
*05	23622	X	11172	-0-	-12450	-0-	56	1	11064	3	N	47	180	1			85
							52	9									
*06	22860	X	11051	-0-	-11809	-0-	518	1	10457	3	N	69					154
							76	9									
*07	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	695	1	22836	3	N	27					181
							30	9									
08	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	874	1	21557	3	N	81					262
							89	9									
09	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	105	1	20849	3	N	136	178	1			220
							150	9									
10	23560	X	21043	-0-	-2517	-0-	102	1	20868	3	N	66	185	1			101
							73	9									
11	22800	X	18958	-0-	-3842	-0-	91	1	18786	3	N	74					175
							81	9									
*12	21824	X	19044	-0-	-2780	-0-	93	1	18871	3	N	73	169	1			79
							80	9									
01	21824	X	19342	-0-	-2482	-0-	96	1	19167	3	N	72					151
							79	9									
02	19684	X	17707	-0-	-1977	-0-	85	1	17560	3	N	56					207
							62	9									
03	21049	X	19059	-0-	-1990	-0-	99	1	18853	3	N	97	176	1			128
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16500	X	8178	-0-	-8322	-0-	35	1	8086	3	N	52					197
							57	9									
*05	17050	X	7719	-0-	-9331	-0-	39	1	7650	3	N	27	180	1			44
							30	9									
*06	16500	X	11535	-0-	-4965	-0-	58	1	11416	3	N	55					99
							61	9									
*07	15934	X	10918	-0-	-5016	-0-	55	1	10828	3	N	32					131
							35	9									
*08	13268	X	11846	-0-	-1422	-0-	896	1	10891	3	N	54					185
							59	9									
*09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	897	1	11336	3	N	55	173	1			67
							61	9									
10	11935	X	10799	-0-	-1136	-0-	888	1	9863	3	N	44					111
							48	9									
11	17130	X	11547	-0-	-5583	-0-	834	1	10659	3	N	49					160
							54	9									
*12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	960	1	12304	3	N	65	185	1			40
							72	9									
01	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	960	1	12144	3	N	109					149
							120	9									
02	11480	X	7402	-0-	-4078	-0-	844	1	6516	3	N	38					187
							42	9									
03	12679	X	10786	-0-	-1893	-0-	950	1	9711	3	N	114	182	1			119
							125	9									

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
*04	9990	X	9682	-0-	-308	-0-	775	1	8887	3	N	18					171
							20	9									
*05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	766	1	8731	3	N	16					187
							18	9									
*06	9990	X	9061	-0-	-929	-0-	741	1	8312	3	N	7	153	1			41
							8	9									
*07	10013	X	9234	-0-	-779	-0-	701	1	8521	3	N	11					52
							12	9									
*08	10013	X	9315	-0-	-698	-0-	633	1	8668	3	N	13					65
							14	9									
*09	9690	X	8905	-0-	-785	-0-	636	1	8257	3	N	11					76
							12	9									
10	9517	X	8760	-0-	-757	-0-	670	1	8079	3	N	10					86
							11	9									
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	642	1	7442	3	N	15					101
							17	9									
12	9300	X	7881	-0-	-1419	-0-	705	1	7147	3	N	26					127
							29	9									
01	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	880	1	4680	3	N	16	97	1			46
							18	9									
02	8316	X	7793	-0-	-523	-0-	803	1	6982	3	N	7					53
							8	9									
03	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	749	1	7437	3	N	9					62
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	8520	X	613	-0-	-7907	-0-	425	1 6 9	182	3	N	5					120
*05	7595	X	4563	-0-	-3032	-0-	631	1 14 9	3918	3	N	13					133
*06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	741	1 28 9	10789	3	N	25					158
*07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	692	1 20 9	9093	3	N	18					176
*08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	697	1 22 9	9584	3	N	20					196
*09	8520	X	8479	-0-	-41	-0-	678	1 23 9	7778	3	N	21					217
10	8804	X	7439	-0-	-1365	-0-	678	1 15 9	6746	3	N	14	152	1			79
11	8520	X	7638	-0-	-882	-0-	672	1 23 9	6943	3	N	21					100
12	10292	X	9840	-0-	-452	-0-	830	1 45 9	8965	3	N	41					141
01	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	812	1 39 9	9180	3	N	35					176
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	596	1 23 9	7731	3	N	21					197
03	9827	X	9444	-0-	-383	-0-	776	1 29 9	8639	3	N	26					223

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
*04	7950	X	7483	-0-	-467	-0-	1075	1 10 9	6398	3	N	9					74
*05	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	970	1 3 9	6082	3	N	3					77
*06	8580	X	7300	-0-	-1280	-0-	847	1 9 9	6444	3	N	8					85
*07	8866	X	7813	-0-	-1053	-0-	929	1 8 9	6876	3	N	7					92
*08	8866	X	6242	-0-	-2624	-0-	926	1 7 9	5309	3	N	6					98
*09	7470	X	5806	-0-	-1664	-0-	851	1 4 9	4951	3	N	4					102
10	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	933	1 10 9	5770	3	N	9					111
11	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	748	1 2 9	5116	3	N	2					113
12	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	796	1 17 9	6437	3	N	15					128
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	810	1 11 9	6352	3	N	10					138
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	851	1 9 9	5088	3	N	8					146
03	7254	X	5596	-0-	-1658	-0-	787	1 8 9	4801	3	N	7					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	13740	X	12735	-0-	-1005	-0-	182	1	12477	3	N	69	179	1			78
							76	9									
*05	13516	X	12809	-0-	-707	-0-	161	1	12582	3	N	60					138
							66	9									
*06	13050	X	10774	-0-	-2276	-0-	373	1	10355	3	N	42					180
							46	9									
*07	13330	X	11530	-0-	-1800	-0-	554	1	10930	3	N	42	157	1			65
							46	9									
*08	13330	X	13024	-0-	-306	-0-	671	1	12284	3	N	63					128
							69	9									
*09	12750	X	11448	-0-	-1302	-0-	590	1	10804	3	N	49					177
							54	9									
10	12803	X	12657	-0-	-146	-0-	495	1	12108	3	N	49	172	1			54
							54	9									
11	12600	X	11727	-0-	-873	-0-	479	1	11183	3	N	59					113
							65	9									
12	13020	X	11873	-0-	-1147	-0-	505	1	11290	3	N	71					184
							78	9									
01	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1			73
							68	9									
02	11424	X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48					121
							53	9									
03	12648	X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50					171
							55	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

10	28675	X	27360	-0-	-1315	-0-	614	1	26746	3	N	-0-					-0-
11	29130	X	25868	-0-	-3262	-0-	568	1	25300	3	N	-0-					-0-
12	30101	X	26859	-0-	-3242	-0-	599	1	26260	3	N	-0-					-0-
01	30101	X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-					-0-
02	25620	X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-					-0-
03	27373	X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

*04	29940	X	26161	-0-	-3779	-0-	114	1	26047	3	N	-0-					-0-
*05	30938	X	28327	-0-	-2611	-0-	143	1	28184	3	N	-0-					-0-
*06	29940	X	27579	-0-	-2361	-0-	141	1	27438	3	N	-0-					-0-
*07	30938	X	26905	-0-	-4033	-0-	135	1	26770	3	N	-0-					-0-
*08	28334	X	27922	-0-	-412	-0-	141	1	27781	3	N	-0-					-0-
*09	27570	X	27364	-0-	-206	-0-	138	1	27226	3	N	-0-					-0-
10	28489	X	27420	-0-	-1069	-0-	133	1	27287	3	N	-0-					-0-
11	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	133	1	27490	3	N	-0-					-0-
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	139	1	28281	3	N	-0-					-0-
01	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-					-0-
*03	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

*04	24120	X	21826	-0-	-2294	-0-	95	1	21731	3	N	-0-					-0-
*05	24924	X	22088	-0-	-2836	-0-	111	1	21977	3	N	-0-					-0-
*06	23610	X	21221	-0-	-2389	-0-	108	1	21113	3	N	-0-					-0-
*07	23219	X	21754	-0-	-1465	-0-	109	1	21645	3	N	-0-					-0-
*08	23219	X	21567	-0-	-1652	-0-	109	1	21458	3	N	-0-					-0-
*09	21840	X	18789	-0-	-3051	-0-	95	1	18694	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	21746	-0-	-357	-0-	106	1	21640	3	N	-0-					-0-
11	21210	X	19099	-0-	-2111	-0-	92	1	19007	3	N	-0-					-0-
12	21762	X	21039	-0-	-723	-0-	103	1	20936	3	N	-0-					-0-
01	21731	X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-					-0-
02	19628	X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-					-0-
03	21731	X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	31500	X	29258	-0-	-2242	-0-	128	1	29130	3	N	-0-			-0-
*05	31589	X	30507	-0-	-1082	-0-	154	1	30353	3	N	-0-			-0-
*06	30180	X	28523	-0-	-1657	-0-	146	1	28377	3	N	-0-			-0-
*07	31186	X	28752	-0-	-2434	-0-	144	1	28608	3	N	-0-			-0-
*08	31186	X	27504	-0-	-3682	-0-	139	1	27365	3	N	-0-			-0-
*09	29520	X	26974	-0-	-2546	-0-	136	1	26838	3	N	-0-			-0-
10	30504	X	28259	-0-	-2245	-0-	137	1	28122	3	N	-0-			-0-
11	28530	X	26639	-0-	-1891	-0-	129	1	26510	3	N	-0-			-0-
12	28458	X	26890	-0-	-1568	-0-	132	1	26758	3	N	-0-			-0-
01	28272	X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-			-0-
02	25536	X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-			-0-
03	28272	X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	114	1	25953	3	N	-0-			-0-
*05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	134	1	26527	3	N	-0-			-0-
*06	25680	X	25319	-0-	-361	-0-	129	1	25190	3	N	-0-			-0-
*07	26536	X	26145	-0-	-391	-0-	131	1	26014	3	N	-0-			-0-
*08	26536	X	25319	-0-	-1217	-0-	128	1	25191	3	N	-0-			-0-
*09	25680	X	24262	-0-	-1418	-0-	122	1	24140	3	N	-0-			-0-
10	26536	X	24767	-0-	-1769	-0-	120	1	24647	3	N	-0-			-0-
11	25320	X	23763	-0-	-1557	-0-	115	1	23648	3	N	-0-			-0-
12	24800	X	22580	-0-	-2220	-0-	111	1	22469	3	N	-0-			-0-
01	24800	X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-			-0-
02	22400	X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-			-0-
03	24769	X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	34740	X	31322	-0-	-3418	-0-	137	1	31185	3	N	-0-			-0-
*05	35371	X	24672	-0-	-10699	-0-	124	1	24548	3	N	-0-			-0-
*06	33420	X	31253	-0-	-2167	-0-	160	1	31093	3	N	-0-			-0-
*07	32364	X	30971	-0-	-1393	-0-	156	1	30815	3	N	-0-			-0-
*08	32364	X	24864	-0-	-7500	-0-	126	1	24738	3	N	-0-			-0-
*09	31320	X	26376	-0-	-4944	-0-	133	1	26243	3	N	-0-			-0-
10	32302	X	29692	-0-	-2610	-0-	144	1	29548	3	N	-0-			-0-
11	31260	X	28953	-0-	-2307	-0-	140	1	28813	3	N	-0-			-0-
12	30969	X	28814	-0-	-2155	-0-	141	1	28673	3	N	-0-			-0-
01	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	150	1	29993	3	N	-0-			-0-
02	27020	X	22921	-0-	-4099	-0-	111	1	22810	3	N	-0-			-0-
03	29915	X	25144	-0-	-4771	-0-	132	1	25012	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14010	X	9929	-0-	-4081	-0-	43	1	9820	3	N	60					195
							66	9									
*05	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	60	1	11738	3	N	49	183	1			61
							54	9									
*06	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	68	1	13175	3	N	83					144
							91	9									
*07	13454	X	13166	-0-	-288	-0-	66	1	13041	3	N	54					198
							59	9									
08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	541	1	13338	3	N	49	176	1			71
							54	9									
*09	13320	X	10710	-0-	-2610	-0-	54	1	10615	3	N	37					108
							41	9									
10	13764	X	12435	-0-	-1329	-0-	60	1	12319	3	N	51					159
							56	9									
11	13320	X	9495	-0-	-3825	-0-	46	1	9404	3	N	41					200
							45	9									
*12	13454	X	12102	-0-	-1352	-0-	59	1	11993	3	N	45	184	1			61
							50	9									
01	13454	X	12851	-0-	-603	-0-	64	1	12750	3	N	34					95
							37	9									
02	11228	X	6996	-0-	-4232	-0-	34	1	6948	3	N	13					108
							14	9									
03	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	64	1	12238	3	N	72					180
							79	9									

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
*04	17700	X	14600	-0-	-3100	-0-	708	1	13889	3	N	3					106
							3	9									
*05	13919	X	7990	-0-	-5929	-0-	589	1	7392	3	N	8					114
							9	9									
06	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	1416	1	10276	3	N	11					125
							12	9									
*07	14415	X	11761	-0-	-2654	-0-	1057	1	10694	3	N	9					134
							10	9									
*08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1184	1	15417	3	N	33					167
							36	9									
*09	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	1111	1	11141	3	N	6					173
							7	9									
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	1123	1	12528	3	N	-0-					173
11	16110	X	5903	-0-	-10207	-0-	1050	1	4831	3	N	20	164	1			29
							22	9									
12	16647	X	11913	-0-	-4734	-0-	1202	1	10711	3	N	-0-					29
01	16647	X	10839	-0-	-5808	-0-	1155	1	9681	3	N	3					32
							3	9									
02	12320	X	10463	-0-	-1857	-0-	1154	1	9296	3	N	12					44
							13	9									
03	13640	X	12203	-0-	-1437	-0-	1399	1	10792	3	N	11					55
							12	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	65	1	14913	3	N	-0-					-0-
*05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	77	1	15252	3	N	-0-					-0-
*06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	77	1	15074	3	N	-0-					-0-
*07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	75	1	14889	3	N	-0-					-0-
*08	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	85	1	16647	3	N	-0-					-0-
*09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	82	1	16156	3	N	-0-					-0-
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	78	1	16018	3	N	-0-					-0-
11	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	77	1	15799	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	16289	-0-	-482	-0-	80	1	16209	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	15702	-0-	-1069	-0-	78	1	15624	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	13998	-0-	-1150	-0-	68	1	13930	3	N	-0-					-0-
03	16399	X	15728	-0-	-671	-0-	82	1	15646	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
*04	21330	X	19282	-0-	-2048	-0-	84	1	19198	3	Y	-0-					-0-
*05	21545	X	19562	-0-	-1983	-0-	99	1	19463	3	Y	-0-					-0-
*06	19920	X	18427	-0-	-1493	-0-	94	1	18333	3	Y	-0-					-0-
*07	20553	X	18902	-0-	-1651	-0-	95	1	18807	3	Y	-0-					-0-
*08	20491	X	18436	-0-	-2055	-0-	93	1	18343	3	Y	-0-					-0-
*09	19290	X	16998	-0-	-2292	-0-	86	1	16912	3	Y	-0-					-0-
10	19561	X	17051	-0-	-2510	-0-	83	1	16968	3	Y	-0-					-0-
11	18420	X	16278	-0-	-2142	-0-	79	1	16199	3	Y	-0-					-0-
12	18817	X	16702	-0-	-2115	-0-	82	1	16620	3	Y	-0-					-0-
01	18445	X	17542	-0-	-903	-0-	88	1	17454	3	Y	-0-					-0-
02	15876	X	15211	-0-	-665	-0-	74	1	15137	3	Y	-0-					-0-
03	17050	X	16779	-0-	-271	-0-	88	1	16691	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	564	1	3270	3	N	-0-					111
*05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					111
*06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					111
*07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	107	1			25
*08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25
*09	3300	X	548	-0-	-2752	-0-	547	1	1	9	N	1					26
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	739	1	1439	3	N	11					37
							12	9									
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	736	1	37	9	N	34					71
12	569	X	569	-0-	-0-	-0-	558	1	11	9	N	10					81
01	2201	X	734	-0-	-1467	-0-	723	1	11	9	N	10					91
02	1988	X	543	-0-	-1445	-0-	543	1			N	-0-					91
03	2201	X	584	-0-	-1617	-0-	584	1			N	-0-					91

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16530	X	14958	-0-	-1572	-0-	65	1	14893	3	N	-0-					-0-
*05	17050	X	15267	-0-	-1783	-0-	77	1	15190	3	N	-0-					-0-
*06	16260	X	14380	-0-	-1880	-0-	74	1	14306	3	N	-0-					-0-
*07	16120	X	14873	-0-	-1247	-0-	75	1	14798	3	N	-0-					-0-
*08	15748	X	14571	-0-	-1177	-0-	74	1	14497	3	N	-0-					-0-
*09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	70	1	13837	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	14468	-0-	-784	-0-	70	1	14398	3	N	-0-					-0-
11	14400	X	13905	-0-	-495	-0-	67	1	13838	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	70	1	14159	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	14092	-0-	-75	-0-	70	1	14022	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	12410	-0-	-386	-0-	60	1	12350	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	13550	-0-	-617	-0-	71	1	13479	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30960	X	28237	-0-	-2723	-0-	123	1	28114	3	N	-0-					-0-
*05	31992	X	28681	-0-	-3311	-0-	145	1	28536	3	N	-0-					-0-
*06	29970	X	26673	-0-	-3297	-0-	136	1	26537	3	N	-0-					-0-
*07	30566	X	27595	-0-	-2971	-0-	139	1	27456	3	N	-0-					-0-
*08	29667	X	25692	-0-	-3975	-0-	130	1	25562	3	N	-0-					-0-
*09	28230	X	26120	-0-	-2110	-0-	131	1	25989	3	N	-0-					-0-
10	28675	X	25596	-0-	-3079	-0-	125	1	25471	3	N	-0-					-0-
11	26700	X	24201	-0-	-2499	-0-	117	1	24084	3	N	-0-					-0-
12	27590	X	25348	-0-	-2242	-0-	124	1	25224	3	N	-0-					-0-
01	27001	X	25485	-0-	-1516	-0-	127	1	25358	3	N	-0-					-0-
02	24388	X	22582	-0-	-1806	-0-	109	1	22473	3	N	-0-					-0-
03	25606	X	24034	-0-	-1572	-0-	126	1	23908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12870	X	6638	-0-	-6232	-0-	752	1	5886	3	N	-0-					22
*05	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	887	1	9870	3	N	-0-					22
*06	12330	X	8355	-0-	-3975	-0-	849	1	7506	3	N	-0-					22
*07	11687	X	10505	-0-	-1182	-0-	886	1	9619	3	N	-0-					22
*08	11687	X	9321	-0-	-2366	-0-	880	1	8441	3	N	-0-					22
*09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	850	1	7876	3	N	-0-					22
10	10757	X	8195	-0-	-2562	-0-	873	1	7322	3	N	-0-					22
11	10170	X	8151	-0-	-2019	-0-	845	1	7306	3	N	-0-					22
12	9362	X	7461	-0-	-1901	-0-	870	1	6591	3	N	-0-					22
01	9331	X	8061	-0-	-1270	-0-	873	1	7188	3	N	-0-					22
02	8148	X	7834	-0-	-314	-0-	790	1	7044	3	N	-0-					22
03	8432	X	8123	-0-	-309	-0-	875	1	7248	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26010	X	24185	-0-	-1825	-0-	105	1	24080	3	Y	-0-					-0-
*05	26598	X	25228	-0-	-1370	-0-	127	1	25101	3	Y	-0-					-0-
*06	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	121	1	23616	3	Y	-0-					-0-
*07	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	123	1	24375	3	Y	-0-					-0-
*08	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	122	1	24041	3	Y	-0-					-0-
*09	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	115	1	22725	3	Y	-0-					-0-
10	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	114	1	23290	3	Y	-0-					-0-
11	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	108	1	22313	3	Y	-0-					-0-
12	24242	X	22415	-0-	-1827	-0-	110	1	22305	3	Y	-0-					-0-
01	24149	X	22552	-0-	-1597	-0-	113	1	22439	3	Y	-0-					-0-
02	21308	X	20317	-0-	-991	-0-	98	1	20219	3	Y	-0-					-0-
03	23405	X	22035	-0-	-1370	-0-	115	1	21892	3	Y	25					25
							28	9									

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
*04	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	894	1	5451	3	N	110	170	1			179
							121	9									
*05	7130	X	6587	-0-	-543	-0-	927	1	5553	3	N	97	171	1			105
							107	9									
*06	6900	X	6219	-0-	-681	-0-	897	1	5217	3	N	95					200
							105	9									
*07	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	896	1	5132	3	N	78	168	1			110
							86	9									
*08	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	903	1	4814	3	N	88					198
							97	9									
*09	6480	X	4897	-0-	-1583	-0-	822	1	4002	3	N	66	175	1			89
							73	9									
10	6572	X	4908	-0-	-1664	-0-	861	1	3982	3	N	59	60	1			88
							65	9									
11	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	889	1	3839	3	N	79					167
							87	9									
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	899	1	4186	3	N	90	176	1			81
							99	9									
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	924	1	5073	3	N	109					190
							120	9									
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	834	1	4411	3	N	94	179	1			105
							103	9									
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	924	1	4718	3	N	98					203
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12180	X	1469	-0-	-10711	-0-	440	1	1029	3	N	-0-					62
*05	11594	X	6866	-0-	-4728	-0-	908	1	5954	3	N	4					66
							4	9									
*06	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1065	1	8798	3	N	-0-					66
*07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	757	1	7933	3	N	18					84
							20	9									
*08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	699	1	8933	3	N	65					149
							72	9									
*09	9870	X	9466	-0-	-404	-0-	685	1	8713	3	N	62	176	1			35
							68	9									
10	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	724	1	9021	3	N	70					105
							77	9									
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	634	1	9448	3	N	67					172
							74	9									
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	597	1	9505	3	N	72	178	1			66
							79	9									
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	591	1	9299	3	N	77					143
							85	9									
02	9492	X	8363	-0-	-1129	-0-	596	1	7705	3	N	56	179	1			20
							62	9									
03	10509	X	5400	-0-	-5109	-0-	700	1	4660	3	N	36					56
							40	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
*04	14970	X	12074	-0-	-2896	-0-	59	1	11877	3	N	125					193
							138	9									
*05	17019	X	15106	-0-	-1913	-0-	220	1	14703	3	N	166	187	1			172
							183	9									
*06	17220	X	13213	-0-	-4007	-0-	67	1	12973	3	N	157	180	1			149
							173	9									
*07	17794	X	11720	-0-	-6074	-0-	393	1	11178	3	N	135	205	1			79
							149	9									
*08	17794	X	10876	-0-	-6918	-0-	452	1	10269	3	N	141	164	1			56
							155	9									
*09	14610	X	10364	-0-	-4246	-0-	429	1	9800	3	N	123					179
							135	9									
10	15097	X	10686	-0-	-4411	-0-	423	1	10114	3	N	135	182	1			132
							149	9									
11	13200	X	9306	-0-	-3894	-0-	435	1	8753	3	N	107	187	1			52
							118	9									
12	11718	X	9397	-0-	-2321	-0-	547	1	8695	3	N	141					193
							155	9									
01	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	548	1	9018	3	N	135	178	1			150
							149	9									
02	9660	X	8955	-0-	-705	-0-	435	1	8404	3	N	105	167	1			88
							116	9									
*03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	443	1	12073	3	N	133					221
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	34260	X	32131	-0-	-2129	-0-	140	1	31923	3	N	62					153
							68	9									
*05	34348	X	32484	-0-	-1864	-0-	163	1	32257	3	N	58	182	1			29
							64	9									
*06	32700	X	29704	-0-	-2996	-0-	152	1	29510	3	N	38					67
							42	9									
*07	33790	X	31795	-0-	-1995	-0-	159	1	31602	3	N	31					98
							34	9									
*08	33790	X	30899	-0-	-2891	-0-	156	1	30701	3	N	38					136
							42	9									
*09	32130	X	29701	-0-	-2429	-0-	149	1	29493	3	N	54					190
							59	9									
10	32488	X	29834	-0-	-2654	-0-	145	1	29663	3	N	24	176	1			38
							26	9									
11	30780	X	28811	-0-	-1969	-0-	139	1	28630	3	N	38					76
							42	9									
12	31806	X	28804	-0-	-3002	-0-	141	1	28601	3	N	56					132
							62	9									
01	30907	X	28422	-0-	-2485	-0-	141	1	28179	3	N	93					225
							102	9									
02	27720	X	25467	-0-	-2253	-0-	123	1	25313	3	N	28	189	1			64
							31	9									
03	29822	X	27840	-0-	-1982	-0-	146	1	27643	3	N	46					110
							51	9									

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
*04	19230	X	13507	-0-	-5723	-0-	453	1	13010	3	N	40	177	1			93
							44	9									
*05	16213	X	9812	-0-	-6401	-0-	49	1	9701	3	N	56					149
							62	9									
*06	15690	X	3808	-0-	-11882	-0-	102	1	3687	3	N	17					166
							19	9									
*07	16213	X	16180	-0-	-33	-0-	1528	1	14638	3	N	13					179
							14	9									
*08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	1492	1	15069	3	N	32					211
							35	9									
*09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	1562	1	16069	3	N	27					238
							30	9									
10	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1618	1	16270	3	N	60	182	1			116
							66	9									
11	16050	X	14294	-0-	-1756	-0-	1532	1	12715	3	N	43					159
							47	9									
12	15376	X	12972	-0-	-2404	-0-	1558	1	11384	3	N	27	117	1			69
							30	9									
01	15376	X	11559	-0-	-3817	-0-	1448	1	10074	3	N	34					103
							37	9									
02	13888	X	13303	-0-	-585	-0-	1374	1	11908	3	N	19	93	1			29
							21	9									
*03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1451	1	14501	3	N	35					64
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	10470	X	8159	-0-	-2311	-0-	902	1	7226	3	N	28	171	1			101
							31	9									
*05	10819	X	1315	-0-	-9504	-0-	901	1	403	3	N	10					111
							11	9									
*06	10470	X	5266	-0-	-5204	-0-	892	1	4348	3	N	24					135
							26	9									
*07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	944	1	8991	3	N	40					175
							44	9									
*08	9641	X	8483	-0-	-1158	-0-	935	1	7518	3	N	27					202
							30	9									
*09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	909	1	7683	3	N	34	171	1			65
							37	9									
10	9982	X	5971	-0-	-4011	-0-	886	1	5065	3	N	18					83
							20	9									
11	9660	X	6332	-0-	-3328	-0-	896	1	5405	3	N	28					111
							31	9									
12	9951	X	3325	-0-	-6626	-0-	879	1	2417	3	N	26					137
							29	9									
01	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	931	1	6452	3	N	31					168
							34	9									
02	8064	X	7216	-0-	-848	-0-	843	1	6356	3	N	15					183
							17	9									
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	927	1	5362	3	N	26	175	1			34
							29	9									

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
*04	10200	X	6459	-0-	-3741	-0-	1044	1	5411	3	N	4					137
							4	9									
*05	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	1089	1	6883	3	N	3					140
							3	9									
*06	8640	X	7583	-0-	-1057	-0-	1018	1	6559	3	N	5					145
							6	9									
*07	8928	X	7376	-0-	-1552	-0-	1065	1	6276	3	N	32					177
							35	9									
*08	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	1058	1	6040	3	N	-0-	148	1			29
*09	7710	X	5162	-0-	-2548	-0-	858	1	4302	3	N	2					31
							2	9									
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	1089	1	7078	3	N	11					42
							12	9									
11	7590	X	5381	-0-	-2209	-0-	1038	1	4326	3	N	15					57
							17	9									
12	7378	X	4795	-0-	-2583	-0-	1039	1	3756	3	N	-0-					57
01	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	849	1	2683	3	N	27					84
							30	9									
02	7280	X	5565	-0-	-1715	-0-	953	1	4608	3	N	4					88
							4	9									
03	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	1089	1	6614	3	N	13					101
							14	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) 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
*04	17970	X	15267	-0-	-2703	-0-	66	1	15090	3	N	101	169	1			142
							111	9									
*05	18166	X	16358	-0-	-1808	-0-	82	1	16121	3	N	141	180	1			103
							155	9									
*06	16260	X	16176	-0-	-84	-0-	82	1	15916	3	N	162	165	1			100
							178	9									
*07	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	92	1	18169	3	N	122	157	1			65
							134	9									
*08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	86	1	16980	3	N	162	162	1			65
							178	9									
*09	16170	X	13694	-0-	-2476	-0-	69	1	13594	3	N	28					93
							31	9									
10	18383	X	15274	-0-	-3109	-0-	74	1	15200	3	N	-0-					93
11	17790	X	15833	-0-	-1957	-0-	75	1	15549	3	N	190	190	1			93
							209	9									
12	16740	X	16217	-0-	-523	-0-	79	1	16028	3	N	100	147	1			46
							110	9									
01	16740	X	15875	-0-	-865	-0-	79	1	15663	3	N	121					167
							133	9									
02	14784	X	13909	-0-	-875	-0-	67	1	13755	3	N	79	171	1			75
							87	9									
03	16368	X	15400	-0-	-968	-0-	80	1	15124	3	N	178	186	1			67
							196	9									

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
*04	13830	X	11776	-0-	-2054	-0-	51	1	11703	3	N	20					57
							22	9									
*05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	59	1	11681	3	N	242	111	1			188
							266	9									
*06	14610	X	10948	-0-	-3662	-0-	56	1	10800	3	N	84	151	1			121
							92	9									
*07	15097	X	10984	-0-	-4113	-0-	55	1	10827	3	N	93	160	1			54
							102	9									
*08	14167	X	10535	-0-	-3632	-0-	53	1	10393	3	N	81					135
							89	9									
*09	11790	X	9982	-0-	-1808	-0-	50	1	9871	3	N	55	161	1			29
							61	9									
10	11997	X	10167	-0-	-1830	-0-	49	1	10007	3	N	101					130
							111	9									
11	10950	X	10116	-0-	-834	-0-	48	1	9946	3	N	111	172	1			69
							122	9									
12	10602	X	10131	-0-	-471	-0-	49	1	9939	3	N	130	167	1			32
							143	9									
01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	49	1	9749	3	N	40					72
							44	9									
02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	166	167	1			71
							183	9									
03	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	49	1	9355	3	N	101					172
							111	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 #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11790	X	9954	-0-	-1836	-0-	43	1	9890	3	N	19	187	1			46
							21	9									
*05	11842	X	10377	-0-	-1465	-0-	52	1	10184	3	N	128	75	1			99
							141	9									
*06	11040	X	10702	-0-	-338	-0-	54	1	10520	3	N	116	173	1			42
							128	9									
*07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	55	1	10931	3	N	164	166	1			40
							180	9									
*08	10881	X	10263	-0-	-618	-0-	52	1	10122	3	N	81					121
							89	9									
*09	10710	X	9830	-0-	-880	-0-	49	1	9692	3	N	81	138	1			64
							89	9									
10	11160	X	9445	-0-	-1715	-0-	46	1	9355	3	N	40					104
							44	9									
11	10800	X	9255	-0-	-1545	-0-	44	1	9027	3	N	167	180	1			91
							184	9									
12	10199	X	9721	-0-	-478	-0-	47	1	9608	3	N	60					151
							66	9									
01	10199	X	9166	-0-	-1033	-0-	45	1	9026	3	N	86	176	1			61
							95	9									
02	9184	X	8135	-0-	-1049	-0-	39	1	8000	3	N	87					148
							96	9									
03	9734	X	8749	-0-	-985	-0-	46	1	8637	3	N	60	165	1			43
							66	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	960	1	16097	3	N	69					131
							76	9									
*05	19530	X	12103	-0-	-7427	-0-	1541	1	10495	3	N	61					192
							67	9									
*06	18900	X	9453	-0-	-9447	-0-	1481	1	7895	3	N	70	171	1			91
							77	9									
*07	19530	X	8508	-0-	-11022	-0-	1475	1	6960	3	N	66	66	1			91
							73	9									
*08	17701	X	6463	-0-	-11238	-0-	32	1	6376	3	N	50					141
							55	9									
*09	17130	X	5883	-0-	-11247	-0-	727	1	5137	3	N	17					158
							19	9									
10	12090	X	9024	-0-	-3066	-0-	748	1	8215	3	N	55	167	1			46
							61	9									
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	751	1	9636	3	N	60					106
							66	9									
12	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	984	1	10923	3	N	81					187
							89	9									
01	9021	X	7202	-0-	-1819	-0-	797	1	6366	3	N	35	175	1			47
							39	9									
02	9744	X	9619	-0-	-125	-0-	844	1	8733	3	N	38					85
							42	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	962	1	10989	3	N	42					127
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12960	X	10469	-0-	-2491	-0-	541	1	9805	3	N	112	184	1			83
							123	9									
*05	12710	X	11395	-0-	-1315	-0-	761	1	10481	3	N	139	184	1			38
							153	9									
*06	12300	X	10560	-0-	-1740	-0-	703	1	9722	3	N	123					161
							135	9									
*07	11935	X	11158	-0-	-777	-0-	762	1	10262	3	N	122	175	1			108
							134	9									
*08	11935	X	10981	-0-	-954	-0-	763	1	10082	3	N	124	168	1			64
							136	9									
*09	11040	X	10556	-0-	-484	-0-	738	1	9684	3	N	122					186
							134	9									
10	13640	X	9272	-0-	-4368	-0-	754	1	8389	3	N	117	175	1			128
							129	9									
11	13200	X	10452	-0-	-2748	-0-	734	1	9585	3	N	121	178	1			71
							133	9									
12	11160	X	4003	-0-	-7157	-0-	669	1	3204	3	N	118	155	1			34
							130	9									
01	10974	X	3291	-0-	-7683	-0-	692	1	2478	3	N	110					144
							121	9									
02	9856	X	2806	-0-	-7050	-0-	653	1	2043	3	N	100	183	1			61
							110	9									
03	10788	X	2868	-0-	-7920	-0-	724	1	2021	3	N	112					173
							123	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

*04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					51
*05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	20					71
*06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	46	117	1			-0-
*07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	2	2	1			-0-
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					27
*05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					27
*06	22710	X	17266	-0-	-5444	-0-	618	1	16616	3	N	29					56
							32	9									
*07	23467	X	21447	-0-	-2020	-0-	869	1	20501	3	N	70					126
							77	9									
*08	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	889	1	21717	3	N	2					128
							2	9									
*09	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	889	1	24725	3	N	6	95	1			39
							7	9									
10	21452	X	12455	-0-	-8997	-0-	826	1	11616	3	N	12					51
							13	9									
11	21870	X	11050	-0-	-10820	-0-	796	1	10240	3	N	13					64
							14	9									
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	755	1	5996	3	N	10					74
							11	9									
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	787	1	8015	3	N	2					76
							2	9									
02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	800	1	17927	3	N	1					77
							1	9									
*03	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-					77

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1514	1	9987	3	N	4					120
							4	9									
*05	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	1559	1	7844	3	N	2					122
							2	9									
*06	9600	X	6535	-0-	-3065	-0-	494	1	6005	3	N	33	154	1			1
							36	9									
*07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	812	1	11626	3	N	30					31
							33	9									
*08	9920	X	6310	-0-	-3610	-0-	768	1	5497	3	N	41					72
							45	9									
*09	9600	X	2724	-0-	-6876	-0-	716	1	1975	3	N	30	85	1			17
							33	9									
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	800	1	10185	3	N	35					52
							39	9									
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	776	1	10670	3	N	33					85
							36	9									
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	846	1	10586	3	N	10					95
							11	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	802	1	6067	3	N	42					137
							46	9									
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	666	1	1407	3	N	10					147
							11	9									
*03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163	1			25
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15810	X	10031	-0-	-5779	-0-	888	1	9103	3	N	36					139
							40	9									
*05	16337	X	9408	-0-	-6929	-0-	825	1	8538	3	N	41	180	1			-0-
							45	9									
*06	11520	X	4233	-0-	-7287	-0-	704	1	3529	3	N	-0-					-0-
*07	11904	X	7686	-0-	-4218	-0-	742	1	6878	3	N	60					60
							66	9									
*08	11904	X	10547	-0-	-1357	-0-	800	1	9681	3	N	60					120
							66	9									
*09	10020	X	3949	-0-	-6071	-0-	798	1	3129	3	N	20					140
							22	9									
10	9393	X	3247	-0-	-6146	-0-	762	1	2474	3	N	10	112	1			38
							11	9									
11	10200	X	4094	-0-	-6106	-0-	841	1	3209	3	N	40					78
							44	9									
12	10540	X	4267	-0-	-6273	-0-	818	1	3435	3	N	13					91
							14	9									
01	10540	X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1	4986	3	N	13					104
							14	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32					136
							35	9									
03	4278	X	3336	-0-	-942	-0-	1008	1	2328	3	N	-0-					136

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	663	1	16305	3	N	-0-					12
*05	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	828	1	24147	3	N	-0-					12
*06	20430	X	10127	-0-	-10303	-0-	706	1	9421	3	N	-0-					12
*07	21111	X	12689	-0-	-8422	-0-	841	1	11804	3	N	40					52
							44	9									
*08	21111	X	7061	-0-	-14050	-0-	769	1	6261	3	N	28					80
							31	9									
*09	20430	X	7825	-0-	-12605	-0-	694	1	7109	3	N	20					100
							22	9									
10	21111	X	12799	-0-	-8312	-0-	749	1	12039	3	N	10	67	1			43
							11	9									
11	12270	X	8744	-0-	-3526	-0-	654	1	8079	3	N	10					53
							11	9									
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	729	1	8483	3	N	17					70
							19	9									
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1	11050	3	N	4					74
							4	9									
02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-					74
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2					76
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26610	X	16089	-0-	-10521	-0-	436	1	15643	3	N	9					114
							10	9									
*05	27497	X	25133	-0-	-2364	-0-	481	1	24649	3	N	3					117
							3	9									
*06	24240	X	22764	-0-	-1476	-0-	395	1	22300	3	N	63	175	1			5
							69	9									
*07	25048	X	24004	-0-	-1044	-0-	169	1	23829	3	N	5					10
							6	9									
*08	25141	X	21900	-0-	-3241	-0-	144	1	21734	3	N	20					30
							22	9									
*09	24330	X	18033	-0-	-6297	-0-	350	1	17670	3	N	12					42
							13	9									
10	25141	X	20202	-0-	-4939	-0-	261	1	19910	3	N	28					70
							31	9									
11	23220	X	19608	-0-	-3612	-0-	250	1	19358	3	N	-0-					70
12	23405	X	17623	-0-	-5782	-0-	325	1	17292	3	N	5					75
							6	9									
01	21886	X	14287	-0-	-7599	-0-	343	1	13904	3	N	36	109	1			2
							40	9									
02	18312	X	15736	-0-	-2576	-0-	1107	1	14629	3	N	-0-					2
03	20274	X	15679	-0-	-4595	-0-	322	1	15357	3	N	-0-					2

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6900	X	1548	-0-	-5352	-0-	747	1	801	3	N	-0-					37
*05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	828	1	7341	3	N	1					38
							1	9									
*06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	875	1	8688	3	N	45	82	1			1
							50	9									
*07	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	1120	1	4315	3	N	14					15
							15	9									
*08	8184	X	4796	-0-	-3388	-0-	1133	1	3641	3	N	20					35
							22	9									
*09	9600	X	6758	-0-	-2842	-0-	879	1	5857	3	N	20					55
							22	9									
10	9920	X	6923	-0-	-2997	-0-	1012	1	5909	3	N	2					57
							2	9									
11	9600	X	7312	-0-	-2288	-0-	985	1	6318	3	N	8					65
							9	9									
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	941	1	6946	3	N	6					71
							7	9									
01	6975	X	3307	-0-	-3668	-0-	886	1	2413	3	N	7					78
							8	9									
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					78
03	7905	X	1738	-0-	-6167	-0-	910	1	828	3	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27030	X	24549	-0-	-2481	-0-	106	1	24316	3	N	115					170
							127	9									
*05	27249	X	24467	-0-	-2782	-0-	123	1	24300	3	N	40	186	1			24
							44	9									
*06	25560	X	22909	-0-	-2651	-0-	117	1	22705	3	N	79	94	1			9
							87	9									
*07	26412	X	23384	-0-	-3028	-0-	117	1	23208	3	N	54					63
							59	9									
*08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	115	1	22640	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									
*09	24540	X	21521	-0-	-3019	-0-	108	1	21365	3	N	44					44
							48	9									
10	24459	X	22139	-0-	-2320	-0-	107	1	21954	3	N	71					115
							78	9									
11	22920	X	21089	-0-	-1831	-0-	101	1	20904	3	N	76	185	1			6
							84	9									
12	22351	X	21141	-0-	-1210	-0-	103	1	20947	3	N	83					89
							91	9									
01	22351	X	21195	-0-	-1156	-0-	105	1	20995	3	N	86	172	1			3
							95	9									
02	20076	X	18182	-0-	-1894	-0-	88	1	18037	3	N	52					55
							57	9									
03	22134	X	19858	-0-	-2276	-0-	104	1	19745	3	N	8					63
							9	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

*04	14940	X	738	-0-	-14202	-0-	359	1	379	3	N	-0-					9
*05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	40	49	1			-0-
*06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	1	1	1			-0-
*07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

*04	4860	X	191	-0-	-4669	-0-	109	1	82	3	Y	-0-					7
*05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	103	110	1			-0-
*06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	838	1	5831	3	N	-0-					-0-
*05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1133	1	5430	3	N	-0-					-0-
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

*04	39480	X	34466	-0-	-5014	-0-	148	1	33787	3	N	483	538	1			12
							531	9									
*05	38595	X	33664	-0-	-4931	-0-	168	1	33100	3	N	360	357	1			15
							396	9									
*06	36450	X	32159	-0-	-4291	-0-	161	1	31428	3	N	518	514	1			19
							570	9									
*07	37293	X	32795	-0-	-4498	-0-	163	1	32254	3	N	344	333	1			30
							378	9									
*08	36301	X	32840	-0-	-3461	-0-	164	1	32179	3	N	452	352	1			130
							497	9									
*09	34470	X	31004	-0-	-3466	-0-	154	1	30376	3	N	431	358	1			203
							474	9									
10	33666	X	30964	-0-	-2702	-0-	149	1	30534	3	N	255	364	1			94
							281	9									
11	32160	X	30453	-0-	-1707	-0-	145	1	29882	3	N	387	362	1			119
							426	9									
12	32767	X	30384	-0-	-2383	-0-	147	1	29898	3	N	308	349	1			78
							339	9									
01	32767	X	30808	-0-	-1959	-0-	152	1	30232	3	N	385	347	1			116
							424	9									
02	28924	X	27059	-0-	-1865	-0-	129	1	26579	3	N	319	364	1			71
							351	9									
03	31465	X	28915	-0-	-2550	-0-	149	1	28372	3	N	358	362	1			67
							394	9									

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 #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20370	X	17733	-0-	-2637	-0-	77	1	17503	3	N	139	185	1			94
							153	9									
*05	20522	X	11699	-0-	-8823	-0-	59	1	11545	3	N	86					180
							95	9									
*06	19170	X	10229	-0-	-8941	-0-	52	1	10141	3	N	33	187	1			26
							36	9									
*07	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	995	1	19090	3	N	70					96
							77	9									
*08	18879	X	17967	-0-	-912	-0-	985	1	16898	3	N	76					172
							84	9									
*09	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	966	1	19037	3	N	99	173	1			98
							109	9									
10	20150	X	13779	-0-	-6371	-0-	961	1	12771	3	N	43					141
							47	9									
11	19500	X	8964	-0-	-10536	-0-	130	1	8830	3	N	4					145
							4	9									
12	11160	X	9368	-0-	-1792	-0-	742	1	8578	3	N	44					189
							48	9									
01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	1136	1	10251	3	N	60	180	1			69
							66	9									
02	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1027	1	9583	3	N	79					148
							87	9									
03	11160	X	9321	-0-	-1839	-0-	1128	1	8070	3	N	112	181	1			79
							123	9									

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
*04	23850	X	20449	-0-	-3401	-0-	89	1	20332	3	N	25					201
							28	9									
*05	24087	X	21128	-0-	-2959	-0-	106	1	21008	3	N	13	177	1			37
							14	9									
*06	22650	X	21120	-0-	-1530	-0-	108	1	20981	3	N	28					65
							31	9									
*07	22041	X	20517	-0-	-1524	-0-	103	1	20393	3	N	19					84
							21	9									
*08	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	98	1	19341	3	N	31					115
							34	9									
*09	21120	X	18003	-0-	-3117	-0-	91	1	17893	3	N	17					132
							19	9									
10	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	87	1	17873	3	N	16					148
							18	9									
11	21120	X	17177	-0-	-3943	-0-	110	1	17049	3	N	16					164
							18	9									
12	19902	X	17705	-0-	-2197	-0-	116	1	17564	3	N	23					187
							25	9									
01	19468	X	17570	-0-	-1898	-0-	117	1	17425	3	N	25					212
							28	9									
02	16800	X	15872	-0-	-928	-0-	102	1	15744	3	N	24	156	1			80
							26	9									
03	17980	X	16939	-0-	-1041	-0-	118	1	16818	3	N	3					83
							3	9									

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
*04	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	497	1	5332	3	N	2					40
							2	9									
*05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	525	1	5548	3	N	44					84
							48	9									
*06	6120	X	5241	-0-	-879	-0-	497	1	4704	3	N	36					120
							40	9									
*07	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	549	1	5514	3	N	29	111	1			38
							32	9									
*08	6324	X	5459	-0-	-865	-0-	566	1	4848	3	N	41	32	1			47
							45	9									
*09	5910	X	5774	-0-	-136	-0-	554	1	5203	3	N	15	35	1			27
							17	9									
10	6107	X	5263	-0-	-844	-0-	579	1	4641	3	N	39	20	1			46
							43	9									
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	539	1	5515	3	N	33	36	1			43
							36	9									
12	6107	X	2581	-0-	-3526	-0-	559	1	1971	3	N	46	71	1			18
							51	9									
01	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	626	1	4851	3	N	14					32
							15	9									
02	5684	X	4423	-0-	-1261	-0-	478	1	3920	3	N	23					55
							25	9									
03	6293	X	5143	-0-	-1150	-0-	585	1	4506	3	N	47					102
							52	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16980	X	14904	-0-	-2076	-0-	63	1	14564	3	N	252	181	1			161
							277	9									
*05	16895	X	16517	-0-	-378	-0-	82	1	16132	3	N	275	368	1			68
							303	9									
*06	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	94	1	18282	3	N	269	270	1			67
							296	9									
*07	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	91	1	18121	3	N	247	176	1			138
							272	9									
*08	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	88	1	17413	3	N	241	350	1			29
							265	9									
*09	17220	X	16953	-0-	-267	-0-	84	1	16626	3	N	221	183	1			67
							243	9									
10	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	87	1	17890	3	N	226	184	1			109
							249	9									
11	17220	X	16355	-0-	-865	-0-	78	1	16057	3	N	200	182	1			127
							220	9									
12	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	94	1	18974	3	N	225	245	1			107
							248	9									
01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	92	1	18289	3	N	221	166	1			162
							243	9									
02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	81	1	16631	3	N	191	178	1			175
							210	9									
*03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	96	1	18178	3	N	199	184	1			190
							219	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13380	X	10629	-0-	-2751	-0-	598	1	9884	3	N	134	177	1			34
							147	9									
*05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	656	1	13394	3	N	188	184	1			38
							207	9									
*06	13830	X	11907	-0-	-1923	-0-	634	1	11091	3	N	165	163	1			40
							182	9									
*07	14291	X	12230	-0-	-2061	-0-	622	1	11479	3	N	117	41	1			116
							129	9									
*08	14291	X	10821	-0-	-3470	-0-	595	1	10101	3	N	114	125	1			105
							125	9									
*09	13800	X	11805	-0-	-1995	-0-	578	1	11092	3	N	123	136	1			92
							135	9									
10	14260	X	12553	-0-	-1707	-0-	587	1	11838	3	N	116	162	1			46
							128	9									
11	11910	X	11690	-0-	-220	-0-	556	1	10960	3	N	158	150	1			54
							174	9									
12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	594	1	11711	3	N	112	119	1			47
							123	9									
01	12555	X	11198	-0-	-1357	-0-	536	1	10505	3	N	143					190
							157	9									
02	11340	X	11120	-0-	-220	-0-	572	1	10457	3	N	83	183	1			90
							91	9									
03	12555	X	9378	-0-	-3177	-0-	570	1	8675	3	N	121	146	1			65
							133	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

*04	39240	X	35346	-0-	-3894	-0-	718	1	34628	3	N	-0-					-0-
*05	40548	X	36621	-0-	-3927	-0-	722	1	35899	3	N	-0-					-0-
*06	37830	X	33659	-0-	-4171	-0-	635	1	33024	3	N	-0-					-0-
*07	38037	X	33767	-0-	-4270	-0-	706	1	33061	3	N	-0-					-0-
*08	36611	X	33366	-0-	-3245	-0-	695	1	32671	3	N	-0-					-0-
*09	35430	X	31852	-0-	-3578	-0-	588	1	31264	3	N	-0-					-0-
10	36611	X	32864	-0-	-3747	-0-	923	1	31941	3	N	-0-					-0-
11	33660	X	31128	-0-	-2532	-0-	990	1	30138	3	N	-0-					-0-
12	33759	X	30867	-0-	-2892	-0-	1027	1	29840	3	N	-0-					-0-
01	33356	X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-					-0-
02	29736	X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

*04	27840	X	26563	-0-	-1277	-0-	540	1	26023	3	N	-0-					-0-
*05	28148	X	27321	-0-	-827	-0-	539	1	26782	3	N	-0-					-0-
*06	27240	X	24881	-0-	-2359	-0-	469	1	24412	3	N	-0-					-0-
*07	28148	X	24833	-0-	-3315	-0-	520	1	24313	3	N	-0-					-0-
*08	27435	X	24957	-0-	-2478	-0-	519	1	24438	3	N	-0-					-0-
*09	26550	X	24344	-0-	-2206	-0-	449	1	23895	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	25650	-0-	-1661	-0-	721	1	24929	3	N	-0-					-0-
11	24870	X	24735	-0-	-135	-0-	787	1	23948	3	N	-0-					-0-
12	25141	X	24557	-0-	-584	-0-	818	1	23739	3	N	-0-					-0-
01	25575	X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-					-0-
02	23100	X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-					-0-
03	25575	X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	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
*04	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	692	1	34092	3	N	-0-					-0-
*05	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	683	1	34731	3	N	-0-					-0-
*06	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	612	1	32519	3	N	-0-					-0-
*07	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	709	1	33700	3	N	-0-					-0-
*08	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	694	1	32991	3	N	-0-					-0-
*09	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	884	1	32219	3	N	-0-					-0-
10	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	947	1	33424	3	N	-0-					-0-
11	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1039	1	32064	3	N	-0-					-0-
12	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	1090	1	32124	3	N	-0-					-0-
01	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	992	1	31383	3	N	-0-					-0-
02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	900	1	28468	3	N	-0-					-0-
03	31899	X	31777	-0-	-122	-0-	1020	1	30757	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

*04	15780	X	14056	-0-	-1724	-0-	61	1	13851	3	N	131	184	1			132
							144	9									
*05	15655	X	13922	-0-	-1733	-0-	69	1	13721	3	N	120	180	1			72
							132	9									
*06	14550	X	13607	-0-	-943	-0-	69	1	13405	3	N	121					193
							133	9									
*07	15035	X	13848	-0-	-1187	-0-	69	1	13656	3	N	112	184	1			121
							123	9									
*08	14663	X	13977	-0-	-686	-0-	70	1	13784	3	N	112	172	1			61
							123	9									
*09	14070	X	13042	-0-	-1028	-0-	65	1	12859	3	N	107					168
							118	9									
10	14074	X	13621	-0-	-453	-0-	66	1	13435	3	N	109	171	1			106
							120	9									
11	13620	X	12825	-0-	-795	-0-	61	1	12654	3	N	100	175	1			31
							110	9									
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	71	1	14481	3	N	119					150
							131	9									
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	73	1	14627	3	N	108	173	1			85
							119	9									
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	65	1	13439	3	N	90					175
							99	9									
*03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	75	1	14300	3	N	98	170	1			103
							108	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

*04	21930	X	20347	-0-	-1583	-0-	59	1	20288	3	N	-0-					-0-
*05	21173	X	20523	-0-	-650	-0-	69	1	20454	3	N	-0-					-0-
*06	20550	X	19571	-0-	-979	-0-	66	1	19505	3	N	-0-					-0-
*07	21235	X	19922	-0-	-1313	-0-	66	1	19856	3	N	-0-					-0-
*08	21235	X	20247	-0-	-988	-0-	102	1	20145	3	N	-0-					-0-
*09	20340	X	19471	-0-	-869	-0-	98	1	19373	3	N	-0-					-0-
10	20522	X	20158	-0-	-364	-0-	98	1	20060	3	N	-0-					-0-
11	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	98	1	20087	3	N	-0-					-0-
12	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	100	1	20216	3	N	-0-					-0-
01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	102	1	20332	3	N	-0-					-0-
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	88	1	18143	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	18618	-0-	-695	-0-	98	1	18520	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13170	X	9935	-0-	-3235	-0-	43	1	9838	3	N	49					182
							54	9									
*05	13330	X	9836	-0-	-3494	-0-	49	1	9737	3	N	45	178	1			49
							50	9									
*06	12900	X	8845	-0-	-4055	-0-	45	1	8736	3	N	58					107
							64	9									
*07	12803	X	9319	-0-	-3484	-0-	46	1	9230	3	N	39					146
							43	9									
08	10261	X	10169	-0-	-92	-0-	395	1	9728	3	N	42					188
							46	9									
09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	67	1	13129	3	N	51	185	1			54
							56	9									
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	60	1	12298	3	N	34					88
							37	9									
11	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	51	1	10511	3	N	71					159
							78	9									
*12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	53	1	10839	3	N	17					176
							19	9									
01	9703	X	8993	-0-	-710	-0-	45	1	8923	3	N	23	179	1			20
							25	9									
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	N	51					71
							56	9									
*03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	60	1	11267	3	N	20					91
							22	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
*04	19680	X	18571	-0-	-1109	-0-	80	1	18417	3	N	67					155
							74	9									
*05	19840	X	19586	-0-	-254	-0-	98	1	19420	3	N	62	181	1			36
							68	9									
*06	18840	X	18600	-0-	-240	-0-	95	1	18446	3	N	54					90
							59	9									
*07	19375	X	19061	-0-	-314	-0-	95	1	18910	3	N	51					141
							56	9									
*08	19592	X	16764	-0-	-2828	-0-	85	1	16634	3	N	41					182
							45	9									
*09	18960	X	18004	-0-	-956	-0-	91	1	17874	3	N	35	177	1			40
							39	9									
10	19592	X	14884	-0-	-4708	-0-	73	1	14788	3	N	21					61
							23	9									
11	18600	X	6604	-0-	-11996	-0-	572	1	6000	3	N	29					90
							32	9									
12	19065	X	2112	-0-	-16953	-0-	323	1	1778	3	N	10					100
							11	9									
*01	18600	X	3822	-0-	-14778	-0-	849	1	2958	3	N	14					114
							15	9									
02	16800	X	7575	-0-	-9225	-0-	825	1	6732	3	N	16					130
							18	9									
03	14880	X	11412	-0-	-3468	-0-	1173	1	10226	3	N	12					142
							13	9									

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 #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	843	1	7576	3	N	73	181	1			136
							80	9									
*05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	880	1	8590	3	N	46					182
							51	9									
*06	8610	X	7045	-0-	-1565	-0-	841	1	6152	3	N	47	178	1			51
							52	9									
*07	8773	X	7886	-0-	-887	-0-	872	1	6951	3	N	57					108
							63	9									
*08	9517	X	7358	-0-	-2159	-0-	866	1	6451	3	N	37					145
							41	9									
*09	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	851	1	8159	3	N	52					197
							57	9									
10	9517	X	5844	-0-	-3673	-0-	861	1	4953	3	N	27	168	1			56
							30	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					56
12	9362	X	133	-0-	-9229	-0-	21	1	112	3	N	-0-					56
*01	9362	X	439	-0-	-8923	-0-	33	1	371	3	N	32					88
							35	9									
02	8456	X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	-0-					88
*03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	-0-					88

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

*04	15120	X	12848	-0-	-2272	-0-	56	1	12678	3	N	104	178	1			57
							114	9									
*05	14911	X	13256	-0-	-1655	-0-	66	1	12953	3	N	215	186	1			86
							237	9									
*06	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	71	1	13889	3	N	182	186	1			82
							200	9									
*07	14229	X	13167	-0-	-1062	-0-	66	1	13061	3	N	36					118
							40	9									
*08	14136	X	13233	-0-	-903	-0-	66	1	13054	3	N	103					221
							113	9									
*09	14160	X	12333	-0-	-1827	-0-	61	1	12137	3	N	123					344
							135	9									
10	14632	X	12269	-0-	-2363	-0-	59	1	12103	3	N	97	180	1			261
							107	9									
11	14160	X	12155	-0-	-2005	-0-	58	1	11981	3	N	105	178	1			188
							116	9									
12	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	108	182	1			114
							119	9									
*01	13237	X	13084	-0-	-153	-0-	65	1	12938	3	N	74					188
							81	9									
02	11508	X	11068	-0-	-440	-0-	53	1	10844	3	N	155	180	1			163
							171	9									
03	13671	X	13090	-0-	-581	-0-	68	1	12871	3	N	137	177	1			123
							151	9									

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 #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14820	X	10770	-0-	-4050	-0-	47	1	10646	3	N	70	187	1			117
							77	9									
*05	15314	X	13785	-0-	-1529	-0-	69	1	13605	3	N	101	178	1			40
							111	9									
*06	14280	X	12370	-0-	-1910	-0-	63	1	12208	3	N	90					130
							99	9									
*07	14384	X	12339	-0-	-2045	-0-	62	1	12183	3	N	85	168	1			47
							94	9									
*08	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	55	1	10795	3	N	62					109
							68	9									
*09	13350	X	12979	-0-	-371	-0-	65	1	12856	3	N	53					162
							58	9									
10	13795	X	12600	-0-	-1195	-0-	61	1	12460	3	N	72	180	1			54
							79	9									
11	12360	X	7514	-0-	-4846	-0-	651	1	6831	3	N	29					83
							32	9									
12	11842	X	8854	-0-	-2988	-0-	1349	1	7452	3	N	48					131
							53	9									
*01	11842	X	7389	-0-	-4453	-0-	593	1	6748	3	N	44					175
							48	9									
02	10696	X	8413	-0-	-2283	-0-	50	1	8319	3	N	40	166	1			49
							44	9									
*03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	-0-					49

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	117	1	26787	3	N	312	291	1			98
							343	9									
*05	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	143	1	28304	3	N	331	312	1			117
							364	9									
*06	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	127	1	24758	3	N	254	292	1			79
							279	9									
*07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	733	1	23817	3	N	223	282	1			20
							245	9									
*08	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	842	1	24852	3	N	219	159	1			80
							241	9									
*09	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	711	1	22656	3	N	202	131	1			151
							222	9									
10	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	655	1	20220	3	N	158	141	1			168
							174	9									
11	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	766	1	24160	3	N	176	269	1			75
							194	9									
12	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	1263	1	36213	3	N	216	144	1			147
							238	9									
01	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	1249	1	32732	3	N	161	167	1			141
							177	9									
02	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	1102	1	24963	3	N	114	146	1			109
							125	9									
*03	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	1241	1	29582	3	N	144	164	1			89
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33330	X	18268	-0-	-15062	-0-	77	1	17628	3	N	512	500	1			75
							563	9									
*05	18290	X	12146	-0-	-6144	-0-	59	1	11640	3	N	406	326	1			155
							447	9									
*06	18240	X	16488	-0-	-1752	-0-	82	1	15971	3	N	395	506	1			44
							435	9									
*07	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	565	1	18364	3	N	405	349	1			100
							446	9									
*08	18848	X	10731	-0-	-8117	-0-	341	1	10092	3	N	271	316	1			55
							298	9									
*09	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	514	1	16406	3	N	373	335	1			93
							410	9									
10	19375	X	16375	-0-	-3000	-0-	501	1	15487	3	N	352	313	1			132
							387	9									
11	18750	X	14490	-0-	-4260	-0-	433	1	13648	3	N	372	330	1			174
							409	9									
12	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	376	497	1			53
01	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	321	326	1			48
02	16184	X	-0-	-0-	-16184	-0-					N	230	159	1			119
03	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	286	340	1			65

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27180	X	23728	-0-	-3452	-0-	103	1	23623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	27156	X	23462	-0-	-3694	-0-	118	1	23344	3	Y	-0-					-0-
*06	25080	X	21811	-0-	-3269	-0-	111	1	21700	3	Y	-0-					-0-
*07	24676	X	22420	-0-	-2256	-0-	112	1	22308	3	Y	-0-					-0-
*08	24614	X	22369	-0-	-2245	-0-	113	1	22256	3	Y	-0-					-0-
*09	23730	X	20854	-0-	-2876	-0-	105	1	20749	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	21689	-0-	-1778	-0-	106	1	21583	3	Y	-0-					-0-
11	21810	X	21009	-0-	-801	-0-	101	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	22413	X	20744	-0-	-1669	-0-	101	1	20643	3	Y	-0-					-0-
01	22382	X	19999	-0-	-2383	-0-	100	1	19899	3	Y	-0-					-0-
02	19600	X	17742	-0-	-1858	-0-	86	1	17656	3	Y	-0-					-0-
03	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	102	1	19310	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26190	X	23019	-0-	-3171	-0-	101	1	22916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	26009	X	23110	-0-	-2899	-0-	117	1	22993	3	Y	-0-					-0-
*06	25140	X	21743	-0-	-3397	-0-	111	1	21632	3	Y	-0-					-0-
*07	25110	X	22414	-0-	-2696	-0-	113	1	22301	3	Y	-0-					-0-
*08	24552	X	21625	-0-	-2927	-0-	110	1	21515	3	Y	-0-					-0-
*09	23010	X	20894	-0-	-2116	-0-	105	1	20789	3	Y	-0-					-0-
10	23095	X	21120	-0-	-1975	-0-	103	1	21017	3	Y	-0-					-0-
11	21750	X	20565	-0-	-1185	-0-	99	1	20466	3	Y	-0-					-0-
12	21266	X	21035	-0-	-231	-0-	103	1	20932	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	20647	-0-	-619	-0-	103	1	20544	3	Y	-0-					-0-
02	19208	X	18295	-0-	-913	-0-	89	1	18206	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	103	1	19709	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	63	1	14458	3	N	147	271	1			78
							162	9									
*05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	73	1	14435	3	N	126	175	1			29
							139	9									
*06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	70	1	13627	3	N	103					132
							113	9									
*07	14012	X	13965	-0-	-47	-0-	70	1	13815	3	N	73	183	1			22
							80	9									
*08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	71	1	13872	3	N	97					119
							107	9									
*09	13560	X	13237	-0-	-323	-0-	66	1	13003	3	N	153	183	1			89
							168	9									
10	14012	X	13620	-0-	-392	-0-	66	1	13445	3	N	99					188
							109	9									
11	13560	X	12790	-0-	-770	-0-	61	1	12616	3	N	103	185	1			106
							113	9									
12	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	72	1	14680	3	N	97	153	1			50
							107	9									
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	72	1	14207	3	N	109					159
							120	9									
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	64	1	13069	3	N	93	175	1			77
							102	9									
*03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	72	1	13604	3	N	89					166
							98	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
*04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					182
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			30
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	11					41
*07	3100	N	7137	-0-	4037	4037	659	1	6368	3	N	100					141
							110	9									
*08	3100	N	9136	-0-	6036	10073	810	1	8248	3	N	71	180	1			32
							78	9									
*09	3000	N	7185	-0-	4185	14258	834	1	6296	3	N	50					82
							55	9									
10	23035	X	8777	-0-	-14258	-0-	818	1	7935	3	N	22					104
							24	9									
11	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	854	1	1085	3	N	110	177	1			37
							121	9									
*12	3038	X	927	-0-	-2111	-0-	866	1	61	9	N	55					92
01	3038	X	881	-0-	-2157	-0-	844	1	37	9	N	34					126
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	46					172
03	3038	X	355	-0-	-2683	-0-	260	1	95	9	N	86	177	1			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 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
*04	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	769	1	18026	3	N	241	333	1			86
							265	9									
*05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	807	1	18509	3	N	265	343	1			8
							292	9									
*06	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	781	1	17669	3	N	391	358	1			41
							430	9									
*07	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	805	1	18205	3	N	217	201	1			57
							239	9									
*08	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	794	1	15958	3	N	270	184	1			143
							297	9									
*09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	777	1	17110	3	N	218	307	1			54
							240	9									
10	15748	X	15665	-0-	-83	-0-	763	1	14696	3	N	187	180	1			61
							206	9									
11	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	769	1	16253	3	N	295	321	1			35
							325	9									
12	18941	X	16625	-0-	-2316	-0-	790	1	15619	3	N	196	186	1			45
							216	9									
01	18724	X	14072	-0-	-4652	-0-	778	1	13044	3	N	227	186	1			86
							250	9									
02	16912	X	14209	-0-	-2703	-0-	709	1	13294	3	N	187	185	1			88
							206	9									
03	17918	X	16109	-0-	-1809	-0-	792	1	15075	3	N	220	147	1			161
							242	9									

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
*04	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	797	1	20117	3	N	814	879	1			95
							895	9									
*05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	861	1	18875	3	N	847	885	1			57
							932	9									
*06	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	749	1	17817	3	N	711	641	1			127
							782	9									
*07	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	758	1	17060	3	N	730	806	1			51
							803	9									
*08	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	799	1	17679	3	N	736	683	1			104
							810	9									
*09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	754	1	16271	3	N	698	631	1			171
							768	9									
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	687	1	15712	3	N	604	704	1			71
							664	9									
11	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	767	1	16697	3	N	655	616	1			110
							721	9									
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	717	671	1			156
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824	1			100
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601	1			30
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535	1			105

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
*04	25650	X	23519	-0-	-2131	-0-	102	1	23417	3	Y	-0-					-0-
*05	25978	X	23000	-0-	-2978	-0-	116	1	22884	3	Y	-0-					-0-
*06	24990	X	21678	-0-	-3312	-0-	111	1	21567	3	Y	-0-					-0-
*07	24676	X	22218	-0-	-2458	-0-	112	1	22106	3	Y	-0-					-0-
*08	24645	X	21748	-0-	-2897	-0-	110	1	21638	3	Y	-0-					-0-
*09	23520	X	20799	-0-	-2721	-0-	105	1	20694	3	Y	-0-					-0-
10	23002	X	21257	-0-	-1745	-0-	103	1	21154	3	Y	-0-					-0-
11	21690	X	20203	-0-	-1487	-0-	97	1	20106	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	20192	-0-	-1539	-0-	99	1	20093	3	Y	-0-					-0-
01	21731	X	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-					-0-
02	19404	X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42811	X	38740	-0-	-4071	-0-	1304	1	37436	3	N	-0-					-0-
11	41250	X	38334	-0-	-2916	-0-	1262	1	37072	3	N	-0-					-0-
12	41788	X	39127	-0-	-2661	-0-	1308	1	37819	3	N	-0-					-0-
01	40362	X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-					-0-
02	35784	X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-					-0-
03	39618	X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	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
10	50065	X	47521	-0-	-2544	-0-	1600	1	45921	3	N	-0-					-0-
11	47100	X	45770	-0-	-1330	-0-	1507	1	44263	3	N	-0-					-0-
12	48639	X	46175	-0-	-2464	-0-	1544	1	44631	3	N	-0-					-0-
01	48639	X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-					-0-
02	42924	X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-					-0-
03	47523	X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	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
*04	15300	X	15239	-0-	-61	-0-	66	1	15117	3	N	51	188	1			65
							56	9									
*05	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	90	1	17694	3	N	51					116
							56	9									
*06	15300	X	14129	-0-	-1171	-0-	72	1	14024	3	N	30					146
							33	9									
*07	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	67	1	13253	3	N	29					175
							32	9									
*08	15810	X	13893	-0-	-1917	-0-	70	1	13791	3	N	29	169	1			35
							32	9									
*09	15300	X	12072	-0-	-3228	-0-	61	1	11978	3	N	30					65
							33	9									
10	15810	X	13301	-0-	-2509	-0-	65	1	13207	3	N	26					91
							29	9									
11	14130	X	12406	-0-	-1724	-0-	60	1	12313	3	N	30					121
							33	9									
12	13330	X	10839	-0-	-2491	-0-	53	1	10754	3	N	29					150
							32	9									
01	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	68	1	13559	3	N	41					191
							45	9									
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12414	3	N	27	184	1			34
							30	9									
03	13299	X	11317	-0-	-1982	-0-	59	1	11128	3	N	118					152
							130	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
*04	30150	X	26420	-0-	-3730	-0-	115	1	26305	3	N	-0-					-0-
*05	30287	X	26938	-0-	-3349	-0-	136	1	26802	3	N	-0-					-0-
*06	28200	X	25518	-0-	-2682	-0-	130	1	25388	3	N	-0-					-0-
*07	28675	X	26043	-0-	-2632	-0-	131	1	25912	3	N	-0-					-0-
*08	27993	X	25784	-0-	-2209	-0-	130	1	25654	3	N	-0-					-0-
*09	26430	X	24618	-0-	-1812	-0-	124	1	24494	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	25466	-0-	-1473	-0-	124	1	25342	3	N	-0-					-0-
11	25530	X	24572	-0-	-958	-0-	119	1	24453	3	N	-0-					-0-
12	25978	X	23734	-0-	-2244	-0-	116	1	23618	3	N	-0-					-0-
01	25792	X	23102	-0-	-2690	-0-	115	1	22987	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	20775	-0-	-2213	-0-	101	1	20674	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-	115	1	21926	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	672	1	5291	3	N	14	178	1			46
							15	9									
*05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	944	1	20745	3	N	33					79
							36	9									
*06	20550	X	18886	-0-	-1664	-0-	757	1	18105	3	N	22					101
							24	9									
*07	21235	X	20003	-0-	-1232	-0-	915	1	19071	3	N	15					116
							17	9									
*08	21731	X	17648	-0-	-4083	-0-	899	1	16727	3	N	20					136
							22	9									
09	21030	X	13104	-0-	-7926	-0-	502	1	12589	3	N	12					148
							13	9									
10	21731	X	11883	-0-	-9848	-0-	515	1	11355	3	N	12					160
							13	9									
11	19350	X	9286	-0-	-10064	-0-	450	1	8828	3	N	7					167
							8	9									
12	19995	X	13762	-0-	-6233	-0-	593	1	13149	3	N	18					185
							20	9									
01	17639	X	8521	-0-	-9118	-0-	460	1	8049	3	N	11					196
							12	9									
02	12236	X	11432	-0-	-804	-0-	508	1	10909	3	N	14					210
							15	9									
03	13764	X	12179	-0-	-1585	-0-	584	1	11569	3	N	24	183	1			52
							26	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23340	X	18170	-0-	-5170	-0-	95	1	17992	3	N	75					136
							83	9									
*05	27063	X	21838	-0-	-5225	-0-	112	1	21716	3	N	9					145
							10	9									
*06	26190	X	20079	-0-	-6111	-0-	105	1	19902	3	N	65	169	1			41
							72	9									
*07	27063	X	21454	-0-	-5609	-0-	107	1	21316	3	N	28					69
							31	9									
*08	25513	X	20953	-0-	-4560	-0-	106	1	20804	3	N	39					108
							43	9									
*09	21120	X	20909	-0-	-211	-0-	802	1	20077	3	N	27					135
							30	9									
10	21824	X	17804	-0-	-4020	-0-	772	1	17002	3	N	27					162
							30	9									
11	20760	X	16813	-0-	-3947	-0-	814	1	15982	3	N	15	150	1			27
							17	9									
12	20770	X	15803	-0-	-4967	-0-	679	1	15087	3	N	34					61
							37	9									
01	20770	X	17121	-0-	-3649	-0-	921	1	16167	3	N	30					91
							33	9									
02	18760	X	14340	-0-	-4420	-0-	637	1	13684	3	N	17					108
							19	9									
03	17794	X	14990	-0-	-2804	-0-	719	1	14271	3	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20130	X	18893	-0-	-1237	-0-	82	1	18731	3	N	73	178	1			23
							80	9									
*05	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	96	1	18910	3	N	73					96
							80	9									
*06	19920	X	17489	-0-	-2431	-0-	89	1	17330	3	N	64					160
							70	9									
*07	20429	X	14555	-0-	-5874	-0-	73	1	14428	3	N	49	174	1			35
							54	9									
*08	20026	X	11520	-0-	-8506	-0-	58	1	11411	3	N	46					81
							51	9									
*09	18900	X	12146	-0-	-6754	-0-	61	1	12029	3	N	51					132
							56	9									
10	19096	X	13866	-0-	-5230	-0-	67	1	13743	3	N	51					183
							56	9									
11	17490	X	13657	-0-	-3833	-0-	66	1	13556	3	N	32					215
							35	9									
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	N	61	185	1			91
							67	9									
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	63	1	12621	3	N	52					143
							57	9									
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	48	1	9909	3	N	39					182
							43	9									
*03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	53	1	10081	3	N	-0-	174	1			8

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24090	X	22836	-0-	-1254	-0-	856	1	21609	3	N	337	218	1			177
							371	9									
*05	24242	X	19715	-0-	-4527	-0-	847	1	18560	3	N	280	343	1			114
							308	9									
*06	23520	X	23199	-0-	-321	-0-	925	1	21974	3	N	273	312	1			75
							300	9									
*07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	956	1	21519	3	N	265	320	1			20
							292	9									
*08	24304	X	21447	-0-	-2857	-0-	913	1	20212	3	N	293	161	1			152
							322	9									
*09	23190	X	20470	-0-	-2720	-0-	896	1	19315	3	N	235	296	1			91
							259	9									
10	23963	X	21202	-0-	-2761	-0-	877	1	20058	3	N	243	176	1			158
							267	9									
11	23190	X	19640	-0-	-3550	-0-	850	1	18505	3	N	259	301	1			116
							285	9									
12	37186	X	37186	-0-	-0-	-0-	1693	1	35243	3	N	227	301	1			42
							250	9									
01	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1678	1	34829	3	N	230	161	1			111
							253	9									
02	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1525	1	31479	3	N	206	142	1			175
							227	9									
*03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1690	1	32403	3	N	211	313	1			73
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19890 X	10001	-0-	-9889	-0-	426	1	9472	3	N	94	184	1			146
						103	9									
*05	20553 X	15857	-0-	-4696	-0-	785	1	15014	3	N	53					199
						58	9									
*06	18000 X	12657	-0-	-5343	-0-	694	1	11866	3	N	88	188	1			99
						97	9									
*07	18600 X	15049	-0-	-3551	-0-	799	1	14194	3	N	51					150
						56	9									
*08	15872 X	12611	-0-	-3261	-0-	746	1	11813	3	N	47					197
						52	9									
09	15360 X	10745	-0-	-4615	-0-	409	1	10238	3	N	89	178	1			108
						98	9									
10	15872 X	10309	-0-	-5563	-0-	445	1	9797	3	N	61					169
						67	9									
11	14550 X	8204	-0-	-6346	-0-	394	1	7741	3	N	63					232
						69	9									
12	15035 X	8281	-0-	-6754	-0-	356	1	7896	3	N	26	175	1			83
						29	9									
01	12617 X	6079	-0-	-6538	-0-	319	1	5600	3	N	145					228
						160	9									
02	10024 X	9457	-0-	-567	-0-	419	1	9010	3	N	25	178	1			75
						28	9									
03	10323 X	8918	-0-	-1405	-0-	428	1	8487	3	N	3					78
						3	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*05	21948	X	21687	-0-	-261	-0-	109	1	21578	3	N	-0-					-0-
*06	21240	X	20419	-0-	-821	-0-	104	1	20290	3	N	23					23
							25	9									
*07	21948	X	21119	-0-	-829	-0-	106	1	21004	3	N	8					31
							9	9									
*08	21948	X	20622	-0-	-1326	-0-	104	1	20514	3	N	4					35
							4	9									
*09	21240	X	19579	-0-	-1661	-0-	98	1	19462	3	N	17					52
							19	9									
10	21111	X	19775	-0-	-1336	-0-	96	1	19618	3	N	55					107
							61	9									
11	20430	X	19275	-0-	-1155	-0-	93	1	19130	3	N	47	105	1			49
							52	9									
12	20801	X	19780	-0-	-1021	-0-	97	1	19683	3	N	-0-					49
01	20615	X	19492	-0-	-1123	-0-	97	1	19392	3	N	3					52
							3	9									
02	18284	X	17327	-0-	-957	-0-	84	1	17235	3	N	7					59
							8	9									
03	19933	X	18809	-0-	-1124	-0-	98	1	18702	3	N	8					67
							9	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	6	-0-	6	109	6	2			N	-0-					-0-
11	8	X	2	-0-	-6	103	2	2			N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01		14B DENY	30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					-0-
*02	56	X	26	-0-	-30	103	26	2			N	-0-					-0-
03		14B DENY	1	-0-	1	104	1	2			N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	N	7					7
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1799	2	1	9	N	1					8
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	887	2			N	-0-					8
01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5					13
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5					18
*03	3100	N	3294	-0-	194	194	3290	2	4	9	N	4					22

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2552	-0-	-548	154	2552	2			N	-0-					87
11	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1293	2			N	-0-					87
12	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	1267	2			N	-0-					87
01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2			N	-0-					87
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2			N	-0-					87
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					87

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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					52
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					65
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2249	2	17	9	N	15					80
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2					85
03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					85

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	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
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10860	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9475	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8111	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	6692	X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

10	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18720	X	18150	-0-	-570	-0-	18148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	18538	X	18385	-0-	-153	-0-	18383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18538	X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	41	-0-	-641	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	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
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

10	2325	X	999	-0-	-1326	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

10	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	10347	2	3	9	N	3	3	8			25
11	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10319	2	8	9	N	7					32
12	12276	X	10607	-0-	-1669	-0-	10607	2			N	-0-					32
01	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2			N	-0-					32
02	10360	X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			32
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	3	9	N	3					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - PLUGGED 11/03/16

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12239	2	46	9	N	42	158	1	1	8	30
11	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12028	2	2	9	N	2	2	8			30
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13495	2	10	9	N	9	2	8			37
01	13113	X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	12	9	N	11	4	8			44
02	11536	X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	4	9	N	4	4	8			44
03	13361	X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			44

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

10	11997	X	7878	-0-	-4119	-0-	7878	2			N	-0-					165
11	10980	X	8084	-0-	-2896	-0-	8082	2	2	9	N	2	2	8			165
12	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9011	2	1	9	N	1	1	8			165
01	9672	X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1	9	N	1	1	8			165
02	8736	X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3	9	N	3	3	8			165
*03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2	N	-0-					84
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2	N	-0-					84
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-					84
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-					84
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	2	N	-0-					84
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-					84

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	11092	-0-	-254	-0-	11091	2 1 9	N	1	1	8			75
11	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10989	2 2 9	N	2	2	8			75
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2 1 9	N	1	1	8			75
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2 3 9	N	3	3	8			75
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2 3 9	N	3	3	8			75
*03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2 1 9	N	1	1	8			75

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14728	2 1 9	N	1	1	8			157
11	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13631	2 2 9	N	2	2	8			157
12	15562	X	13776	-0-	-1786	-0-	13767	2 9 9	N	8	1	8			164
01	15562	X	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2 4 9	N	4	1	8			167
02	13916	X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2 3 9	N	3	3	8			167
03	14725	X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2 1 9	N	1	1	8			167

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2 6 9	N	5					50
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	1349	2	N	-0-					50
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-					50
01	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2 17 9	N	15					65
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2 15 9	N	14	1	8			78
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2 1 9	N	1	1	8			78

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10786	2 1 9	N	1	1	8			-0-
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11735	2 2 9	N	2	2	8			-0-
12	9734	X	7859	-0-	-1875	-0-	7859	2	N	-0-					-0-
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2 2 9	N	2	2	8			-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2 6 9	N	5	5	8			-0-
03	9827	X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2	N	-0-					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16964	2 19 9	N	17	2	8			127
11	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17123	2 6 9	N	5	5	8			127
12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17961	2 15 9	N	14	4	8			137
01	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2 22 9	N	20	7	8			150
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2 43 9	N	39	6	8			183
*03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2 4 9	N	4	3	8			184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					42
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					42
12	1860	N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-					42
01	2387	N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42

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
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-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
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					25
11	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					25
12	1798	X	560	-0-	-1238	-0-	560	2			N	-0-					25
01	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2			N	-0-					25
02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	2			N	-0-					25
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28740	X	23155	-0-	-5585	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
*05	26877	X	24722	-0-	-2155	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
*06	25860	X	23580	-0-	-2280	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
*07	25823	X	23521	-0-	-2302	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
*08	24738	X	24017	-0-	-721	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
*09	23940	X	23392	-0-	-548	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
*10	24738	X	22663	-0-	-2075	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
*11	23580	X	21229	-0-	-2351	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
*12	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
*01	22661	X	21239	-0-	-1422	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
*02	20468	X	18516	-0-	-1952	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 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
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15208	2	1	9	N	1	1	8			38
11	14640	X	14521	-0-	-119	-0-	14518	2	3	9	N	3	3	8			38
12	17081	X	14503	-0-	-2578	-0-	14502	2	1	9	N	1	1	8			38
01	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4	9	N	4	4	8			38
02	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8			38
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8			38

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
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12934	2	1	9	N	1	1	8			137
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12278	2	3	9	N	3	3	8			137
12	13640	X	12406	-0-	-1234	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8			137
01	13640	X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6	9	N	5	5	8			137
02	11788	X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8			137
03	12927	X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8			137

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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					60
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					60
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					60
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8					68
*03	3100	N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-					68

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
10	13020	X	6763	-0-	-6257	-0-	6744	2	19	9	N	17					186
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11631	2	18	9	N	16					202
12	10850	X	8279	-0-	-2571	-0-	8279	2			N	-0-					202
01	10664	X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29	9	N	26	193	1			35
02	10080	X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7					42
03	11160	X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13					55

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A 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
10	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
10	18166	X	18148	-0-	-18	-0-	18146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22726	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	21731	X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	X	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2544	-0-	-2385	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2559	-0-	-2211	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	29667	X	17861	-0-	-11806	-0-	17859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27810	X	14196	-0-	-13614	-0-	14192	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	27807	X	19698	-0-	-8109	-0-	19694	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	25110	X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	22512	X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19685	X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6	9	N	5	5	8			-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
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	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
10	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					103
11	12180	X	11568	-0-	-612	-0-	11560	2	8	9	N	7					110
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12436	2	39	9	N	35					145
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57	9	N	52	173	1			24
02	11368	X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1	9	N	1					25
03	12462	X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	17	10	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

10	27559	X	26123	-0-	-1436	-0-	26122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25980	X	24880	-0-	-1100	-0-	24878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26195	X	25393	-0-	-802	-0-	25392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26195	X	24890	-0-	-1305	-0-	24887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	23660	X	21652	-0-	-2008	-0-	21649	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	26133	X	23377	-0-	-2756	-0-	23376	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					188
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8786	2	1	9	N	1					189
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5918	2	28	9	N	25	183	1			31
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7439	2	6	9	N	5	1	8			35
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					35
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					35

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

10	558	N	118	-0-	-440	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					167
11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6119	2	4	9	N	4	1	8			170
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5812	2	23	9	N	21	1	8			190
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1	8			220
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					220
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					220

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

10	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1436	-0-	-272	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			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
10	25606	X	18577	-0-	-7029	-0-	18576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24120	X	19528	-0-	-4592	-0-	19527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22661	X	22281	-0-	-380	-0-	22280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	22289	X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 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
10	3844	X	1906	-0-	-1938	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1743	-0-	-1977	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3142	1542	2			N	-0-					-0-
02	4743	X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	920	-0-	-940	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	701	-0-	-1159	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	556	-0-	-1124	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5436	2	83	9	N	75	183	1	2	8	98
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5033	2	92	9	N	84	4	8			178
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4030	2	56	9	N	51	4	8			225
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42	9	N	38	185	1	5	8	73
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	4	8			130
*03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57	9	N	52	153	1	1	8	28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

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
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, 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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	15903	X	14174	-0-	-1729	-0-	14173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	21546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8			-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
10	28706	X	27273	-0-	-1433	-0-	27271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26730	X	25500	-0-	-1230	-0-	25494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	27559	X	25893	-0-	-1666	-0-	25889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	27559	X	24991	-0-	-2568	-0-	24983	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24892	X	22266	-0-	-2626	-0-	22259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	27280	X	23955	-0-	-3325	-0-	23951	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	8597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7952	X	7781	-0-	-171	-0-	7780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	344	-0-	-244	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 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
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	931	-0-	-357	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	579	-0-	-793	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	848	-0-	-392	-0-	848	2			N	-0-					-0-

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
10	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	23033	X	21688	-0-	-1345	-0-	21686	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	21900	X	18808	-0-	-3092	-0-	18806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22630	X	16875	-0-	-5755	-0-	16874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22382	X	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20216	X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21700	X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

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
10	2232	X	128	-0-	-2104	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	239	-0-	-1921	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	560	X	89	-0-	-471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			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
10	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2256	-0-	-864	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	5285	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7958	X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 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
10	2976	X	1224	-0-	-1752	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2880	X	738	-0-	-2142	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4056	2857	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	800	N	2902	-0-	2102	6158	2902	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	950	-0-	-2150	4008	949	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2		N	-0-			-0-
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2		N	-0-			-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2		N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

10	2542	X	1719	-0-	-823	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
11	2460	X	1646	-0-	-814	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2		N	-0-			-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2		N	-0-			-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

10	16213	X	15547	-0-	-666	-0-	15546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16230	X	15371	-0-	-859	-0-	15370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16151	X	15469	-0-	-682	-0-	15468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16151	X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14588	X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15872	X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

10	1984	X	1097	-0-	-887	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	267	-0-	-2120	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
*03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	12039	-0-	-141	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11947	-0-	-794	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

10	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7421	2	53	9	N	48					163
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5133	2	40	9	N	36					199
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4839	2	64	9	N	58	176	1			81
01	2635	X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-					81
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1	8			92
03	2635	X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7					99

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8161	2	11	9	N	10					93
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	2	1	9	N	1					94
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					94
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					94
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			94
*03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6831	2	12	9	N	11					58
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5714	2	10	9	N	9					67
12	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5206	2	7	9	N	6					73
01	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-					73
02	6552	X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1	8			80
03	6851	X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39					119

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

10	7781	X	6307	-0-	-1474	-0-	6194	2	113	9	Y	103					261
11	7530	X	5499	-0-	-2031	-0-	5387	2	112	9	Y	102	167	1	1	8	195
12	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	6384	2	77	9	Y	70	1	8			264
01	6820	X	3613	-0-	-3207	-0-	3573	2	40	9	Y	36	1	8			299
02	5852	X	5621	-0-	-231	-0-	5564	2	57	9	Y	52	172	1			179
03	6448	X	5165	-0-	-1283	-0-	5091	2	74	9	Y	67	1	8			245

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 10165 - 11715

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10553	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8026	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8814	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10044	X	9294	-0-	-750	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10115	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7289	-0-	-2662	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					57
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					57
12	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-					57
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					57
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					57
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
*03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*06	540	N	392	-0-	-148	-0-	386	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	558	N	215	-0-	-343	-0-	209	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3991	-0-	-3599	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	8878	-0-	-6467	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2425	-0-	-3275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2121	-0-	-4513	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

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
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					162
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3213	2	14	9	N	13	1	8			174
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					174
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5271	2	29	9	N	26	1	0			199
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3	3	8			199
*03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
12	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	7214	-0-	-6798	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	2652	-0-	-9136	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	2121	-0-	-13410	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	1272	-0-	-17173	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19936	X	2439	-0-	-17497	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	699	-0-	-21373	-0-	699	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
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8480	-0-	-1420	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
*03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	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
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					47
11	3780	X	247	-0-	-3533	-0-	247	2			N	-0-					47
12	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			N	-0-					47
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
02	3248	X	319	-0-	-2929	-0-	319	2			N	-0-					47
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4712	X	3222	-0-	-1490	-0-	3222	2			N	-0-					122
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					122
12	4774	X	2419	-0-	-2355	-0-	2419	2			N	-0-					122
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22127	2	20	9	N	18	1	8			139
02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15099	2	1	9	N	1	1	8			139
*03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14946	2	9	9	N	8					147

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47	9	N	43					43

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
10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4956	-0-	-686	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4730	-0-	-730	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

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
10	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8			-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
10	14136	X	9973	-0-	-4163	-0-	9972	2	1	9	N	1	1	8			40
11	13530	X	10336	-0-	-3194	-0-	10334	2	2	9	N	2	2	8			40
12	12183	X	11039	-0-	-1144	-0-	11038	2	1	9	N	1	1	8			40
01	12183	X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10276	X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	8			40
03	11036	X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	2023	-0-	-5262	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	2757	-0-	-3423	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2028	-0-	-3211	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	968	-0-	-3764	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	989	-0-	-1863	-0-	989	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	10017	-0-	-4832	-0-	10016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	7376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	7606	-0-	-4732	-0-	7605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	5619	-0-	-6719	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10696	X	4201	-0-	-6495	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3699	-0-	-6314	-0-	3690	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30876	X	7245	-0-	-23631	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	25947	X	1680	-0-	-24267	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	989	-0-	-24958	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

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
10	28737	X	6078	-0-	-22659	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	14171	-0-	-13639	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	24317	-0-	-4420	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
12	24025	X	54	-0-	-23971	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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
10	713	N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14880	X	11869	-0-	-3011	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11155	-0-	-1775	-0-	11154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6	9	N	5	5	8			-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
10	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	25545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23338	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	26133	X	22903	-0-	-3230	-0-	22899	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26133	X	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 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
10	20584	X	18770	-0-	-1814	-0-	18769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19920	X	16758	-0-	-3162	-0-	16756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19902	X	15796	-0-	-4106	-0-	15794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3	9	N	3	3	8			-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
10	13795	X	12244	-0-	-1551	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11994	-0-	-1356	-0-	11993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13640	X	11952	-0-	-1688	-0-	11950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	23467	X	21437	-0-	-2030	-0-	21435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22080	X	15380	-0-	-6700	-0-	15377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22041	X	6563	-0-	-15478	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6	9	N	5	5	8			-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
10	28613	X	25445	-0-	-3168	-0-	25443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27690	X	24962	-0-	-2728	-0-	24959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	26319	X	25553	-0-	-766	-0-	25549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26319	X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25792	X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16980	X	16264	-0-	-716	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*06	17160	X	15455	-0-	-1705	-0-	15452	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	17732	X	14455	-0-	-3277	-0-	14453	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	18352	X	14269	-0-	-4083	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
*09	17760	X	13097	-0-	-4663	-0-	13095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	18352	X	12612	-0-	-5740	-0-	12610	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	15450	X	11667	-0-	-3783	-0-	11665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	14446	X	11903	-0-	-2543	-0-	11900	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	14260	X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	3	8			-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
10	27094	X	24452	-0-	-2642	-0-	24450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25320	X	23309	-0-	-2011	-0-	23305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	24924	X	23286	-0-	-1638	-0-	23280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	24924	X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22344	X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	24459	X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	3	8			-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
10	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12341	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10719	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9258	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8	9	N	7	7	8			-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
10	40145	X	37152	-0-	-2993	-0-	37152	2			N	-0-					-0-
11	37770	X	35943	-0-	-1827	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	37001	-0-	-261	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2			N	-0-					-0-

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
10	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	25176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26460	X	22711	-0-	-3749	-0-	22708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	21162	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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
10	20491	X	18062	-0-	-2429	-0-	17785	2	277	9	N	252	185	1	7	8	231
11	19830	X	17890	-0-	-1940	-0-	17612	2	278	9	N	253	189	1	12	8	283
12	18321	X	16892	-0-	-1429	-0-	16633	2	259	9	N	235	372	1	11	8	135
01	18321	X	13853	-0-	-4468	-0-	13618	2	235	9	N	214	183	1	12	8	154
02	16688	X	14967	-0-	-1721	-0-	14811	2	156	9	N	142	13	8			283
03	18476	X	16907	-0-	-1569	-0-	16611	2	296	9	N	269	364	1	6	8	182

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27497	X	14558	-0-	-12939	-0-	14257	2	301	9	N	274	187	1			189
11	23100	X	13778	-0-	-9322	-0-	13557	2	221	9	N	201	179	1			211
12	23870	X	14300	-0-	-9570	-0-	14065	2	235	9	N	214	364	1			61
01	20305	X	13656	-0-	-6649	-0-	13450	2	206	9	N	187					248
02	15876	X	10327	-0-	-5549	-0-	10228	2	99	9	N	90	181	1			157
03	14570	X	11632	-0-	-2938	-0-	11405	2	227	9	N	206	179	1			184

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	30274	3			N	-0-					-0-
11	31382	X	31382	-0-	-0-	-0-	31382	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	22184	-0-	-74	-0-	22184	3			N	-0-					-0-
01	22258	X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	19705	-0-	-399	-0-	19705	3			N	-0-					-0-
03	22258	X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570	N	312	-0-	-258	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

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
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	180	-0-	-1835	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	112	-0-	-1838	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	382	-0-	-1633	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5182	-0-	5182	5182	5182	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2854	-0-	2854	8036	2854	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3397	-0-	3397	11433	3397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4849	-0-	4849	16282	4849	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

10	3100	N	7006	-0-	3906	3906	7006	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1926	-0-	-1074	2832	1926	3			N	-0-					-0-
12	5	K	5	-0-	-0-	2832	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1864	-0-	1864	4696	1864	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		652	-0-	652	5348	652	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	15	-0-	-2217	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	59	-0-	-2886	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1312	-0-	1312	1379	1312	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		130	-0-	130	1509	130	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		300	-0-	300	1809	300	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		649	-0-	649	2458	649	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	3018	560	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	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 #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	6344	-0-	-3576	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
*03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
*03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	151	-0-	-469	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	600	X	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
10	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7311	-0-	7311	7311	7311	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5344	-0-	5344	12655	5344	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12143	-0-	12143	24798	12143	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11929	-0-	11929	36727	11929	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

10	3100	N	15356	-0-	12256	12256	15356	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5010	-0-	2010	14266	5010	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4354	-0-	1254	15520	4354	3			N	-0-					-0-
01	15910	X	390	-0-	-15520	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
*03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3588	-0-	588	588	3588	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4447	-0-	1347	1935	4447	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	409	-0-	-1411	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					48
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					48
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					48
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					48
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					18
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					18
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	3371	2			N	-0-					65
11	3510	X	2579	-0-	-931	-0-	2579	2			N	-0-					65
12	3534	X	1854	-0-	-1680	-0-	1854	2			N	-0-					65
01	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	2			N	-0-					65
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					65
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	27	2827	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					22
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					22
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					22
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					22
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

10	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-					91
11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					91
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					91
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					91
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					91
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					91

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					30
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					30
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					30
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					20
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					20
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					20
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7040	-0-	-710	-0-	7040	2			N	-0-					32
11	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6770	2	34	9	N	31					63
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					63
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					63
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					63
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					40
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					40
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					40
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					40
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954	2	7	9	N	6					131
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	N	14					145
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	803	2	46	9	N	42	167	1			20
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	N	6					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3922	-0-	-82	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-	4	5			3
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-	3	5			-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			N	-0-					57
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					57
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					57
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					48
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					48
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					48
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					187
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1					188
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					188
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	181	1			13
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	Y	2					86
*07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					86
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					88
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					88
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	58	1			30
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					30
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					6
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					6
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					6
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	Y	6					12
							7	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1466	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	108	1	1810	2	Y	14					32
							15	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	17	28	1			21
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

10	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-	4	5			49
*07	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-	4	5			45
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	2	5			43
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					43
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					43
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					43
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					43
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	5	5			75
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					75
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					75
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					75
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					75
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					75
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1367	2	12	9	N	11					120
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					129
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					134
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9					143
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					78
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					78
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					78
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	217	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	212	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	208	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					47
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					48
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					48
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					50
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	881	-0-	-824	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-	2	1			2
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	1	1			1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	307	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	283	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	118	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	109	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	103	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					74
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1261	2	31	9	N	28					102
*10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1290	2	25	9	N	23					125
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26	110	1			41
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1275	2	78	9	N	71					112
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1141	2	51	9	N	46	108	1			50
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	2	37	9	N	34					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					156
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	N	13					169
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					169
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					180
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					181
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	N	7	141	1			47
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					6
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					6
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					6
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					6
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	6					9
							7	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					14
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	2	1			2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	1	1			1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	376	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	360	1	3945	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	373	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	373	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	325	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					40
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					50
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					52
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					62
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	803	2	7	9	N	6					64
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					70
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					79
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					85
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	448	2	14	9	N	13					76
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	74	1			7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					43
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					43
*10	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1325	2	26	9	N	24					67
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	N	18	60	1			25
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1306	2	53	9	N	48					73
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	71	1			33
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	N	34					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					85
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					91
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4					95
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17	93	1			19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	262	1	1086	2	N	14					179
							15	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	16					195
							18	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	249	1	880	2	N	9					204
							10	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	364	1	1016	2	N	-0-					204
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882	2	N	-0-					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	1	5			93
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			N	-0-					93
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	151	1	665	2	N	-0-					93
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	171	1	626	2	N	-0-					93
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	176	1	463	2	N	-0-					93
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	193	1	522	2	N	-0-					93
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	275	-0-	-500	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	299	1	1097	2	N	-0-					95
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	241	1	627	2	N	-0-					95
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	162	1	473	2	N	-0-					95
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	191	1	471	2	N	-0-					95
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					6
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					6
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					6
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	4					10
							4	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	5					10
							6	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
*04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					4
*05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	8			4
*07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	2	8			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	589	2	805	3	N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	150	1	438	2	N	-0-					-0-
							713	3									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	780	2	N	-0-					-0-
							1259	3									
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-					-0-
							953	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

10	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1885	-0-	-579	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					26
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					33
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					89
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					89
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20					109
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					114
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					23
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					23
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	226	1	2470	2	N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	208	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2309	2	N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

10	2170	N	1554	-0-	-616	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					6
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	2	Y	-0-					6
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	8					14
							9	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1269	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	2	Y	12					29
							13	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	Y	1	25	1			5
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	242	1	783	2	N	-0-					27
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	138	1	422	2	N	-0-					27
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	2	N	-0-					27
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	132	1	1617	2	N	-0-					27
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2172	2	N	-0-					70
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	660	1	1954	2	N	-0-					70
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	618	1	1539	2	N	-0-					70
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	423	1	1935	2	N	-0-					70
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	348	1	1566	2	N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					128
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5					133
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					133
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					133
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					69
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					69
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					69
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					6
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					6
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	5					11
							6	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	22	10	1			23
							24	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	12					35
							13	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	21	26	1			30
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6
*09	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	2			Y	-0-					6
*10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	57	1	979	2	Y	-0-					6
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1461	2	Y	49					55
							54	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	24	55	1			24
							26	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	821	2	Y	8					32
							9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

*06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	17	1			3
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

*08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					14
*09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			Y	-0-					14
*10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	Y	3					17
							3	9									
11	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	737	2	Y	1					18
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	8					27
							9	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	Y	28	17	1			38
							31	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 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
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	857	2	7	9	N	6					64
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					70
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9					79
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					85
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 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
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					89
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					89
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	752	2	15	9	Y	14	61	1			42
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					50
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1227	2	30	9	Y	27					77
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1220	2	36	9	Y	33					110
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1128	2	74	9	Y	67					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 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
*07	775	N	753	-0-	-22	-0-	86	1	656	2	N	10	170	1			18
							11	9									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	-0-					18
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	66	1	766	2	N	-0-					18
*10	744	N	701	-0-	-43	-0-	688	2	13	9	N	12					30
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	639	2	47	9	N	43					73
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9					82
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
10	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	2205	2	6	9	N	5					240
11	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	1818	2	18	9	N	16	188	1			68
12	2759	X	1678	-0-	-1081	-0-	1668	2	10	9	N	9					77
01	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1434	2	3	9	N	3					80
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					48
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
03	0	N	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
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1470	N	1082	-0-	-388	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*05	1767	N	917	-0-	-850	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					21
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					21
*10	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	101	1	1478	2	Y	6					27
							7	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	7					34
							8	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1465	2	Y	16	18	1			32
							18	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	13					45
							14	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					6
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					6
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	-0-					6
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					7
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	148	1	1334	2	Y	4					6
							4	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1095	2	Y	3					40
							3	9									
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	-0-	17	1			23
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					23
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					23
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					23
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	2	Y	16					39
							18	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	3					42
							3	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	Y	16	18	1			40
							18	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	2	Y	11					51
							12	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	1705	N	714	-0-	-991	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1155	-0-	-891	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					93
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					93
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15					108
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					108
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
10	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2031	2	48	9	N	44					279
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2010	2	66	9	N	60	197	1			142
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					142
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	N	22					164
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1902	2	66	9	N	60					224
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	Y	2					86
							2	9									
*07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					86
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					88
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					88
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	58	1			30
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					30
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					30
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					30
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	403	2	12	9	N	11					70
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	68	1			5
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					85
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6					91
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	N	4					95
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	N	17	93	1			19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	16					90
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	N	10					100
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	N	14					114
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1124	2	26	9	N	24					138
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	137	1			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					176
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	N	48	118	1			106
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					106
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32	9	N	29					135
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					82
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					82
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					82
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					82
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	984	2	11	9	N	10					116
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					120
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					128
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	119	1			11
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					37
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					37
*06	330	N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302	2	N	-0-					37
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	4	5			33
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	3	5			30
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					30
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					30
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					55
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					55
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					55
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2489	-0-	-363	-0-	2486	2	3	9	N	3					121
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	3					124
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2270	2	12	9	N	11					135
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					135
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
*02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	218	-0-	-2014	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	N	13					35
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					50
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22					72
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3058	N	2949	-0-	-109	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	382	3156	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2697	-0-	-103	279	2697	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					37
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					37
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					107
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					107
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					107
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	1934	-0-	-2871	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					83
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					83
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					83
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					21
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					21
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					38
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					38
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					38
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					11
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					11
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	2	17	9	N	15					42
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					48
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12					60
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					60
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	947	2	58	9	N	53					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	162	1			37
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					47
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	N	18					65
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	2	26	9	N	24					89
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1556	2	20	9	N	18					115
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1493	2	36	9	N	33					148
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					148
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					148
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1026	2	7	9	N	6					36
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					49
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					56
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					56
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	907	-0-	-674	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3848	-0-	848	848	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	641	-0-	-1095	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	26	-0-	-1710	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19					68
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	2	8	9	N	7					75
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					75
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	994	2	10	9	N	9					84
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	44	1			46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1116	2	11	9	N	10					143
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	N	24					167
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					167
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					175
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1635	2	37	9	N	34					190
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	73	1			117
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1622	2	45	9	N	41	76	1			82
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16					98
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33					131
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					146
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	2	21	9	N	19	73	1			92
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
10	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2934	2	23	9	N	21					81
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2832	2	23	9	N	21					102
12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2903	2	15	9	N	14					116
01	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2881	2	21	9	N	19					135
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2584	2	28	9	N	25					160
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1964	2	8	9	N	7					50
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1900	2	8	9	N	7					57
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	N	11					68
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					81
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	N	10					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
10	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1394	2	4	9	N	4					81
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					81
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	68	1			15
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					16
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	2	5			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	963	2	18	9	N	16					28
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30					58
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	961	2	21	9	N	19					77
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	968	2	40	9	N	36					113
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
10	4619	X	2181	-0-	-2438	-0-	2181	2			N	-0-					18
11	3840	X	1419	-0-	-2421	-0-	1419	2			N	-0-					18
12	4278	X	2495	-0-	-1783	-0-	2493	2	2	9	N	2					20
01	4278	X	2648	-0-	-1630	-0-	2646	2	2	9	N	2					22
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2876	2	1	9	N	1					23
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3782	X	2160	-0-	-1622	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	1460	-0-	-1237	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					14
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4					18
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					21
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
10	2511	N	274	-0-	-2237	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3870	X	1738	-0-	-2132	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	1743	-0-	-2256	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	1711	-0-	-2159	-0-	1487	2	224	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	629	-0-	-2037	-0-	239	2	390	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1262	2	323	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1470	-0-	-154	-0-	1184	2	286	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	110	2	151	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	103	2	169	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	98	2	158	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	2	134	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	28	1	726	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	815	-0-	-890	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	3565	2			N	-0-					26
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3379	2			N	-0-					26
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					26
01	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	2310	2			N	-0-					26
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					26
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					82
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					82
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					82
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
*07	434	N	346	-0-	-88	-0-	4	1	342	2	N	-0-	4	5			19
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	-0-	4	5			15
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-					15
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					15
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					15
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	10	1	423	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	52	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	54	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	2945	-0-	-2294	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2425	-0-	-1205	-0-	574	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	594	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2551	-0-	-1417	-0-	620	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2617	-0-	-43	-0-	560	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-			-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	2	N	-0-			-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1382	2	15	9	N	14			42
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19			61
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	2	43	9	N	39			100
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	N	6			106
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

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
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	131	1	4101	2	N	-0-			-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	128	1	3817	2	N	-0-			-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	179	1	3663	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	218	1	3504	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	4582	-0-	1482	1571	4582	2			N	-0-			-0-
02	2527	N	956	-0-	-1571	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2444	-0-	-842	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	2	27	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-					117
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-					117
12	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	2			N	-0-					117
01	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					117
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					117
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					63
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					63
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					63
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					63
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 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
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					22
11	5430	X	4982	-0-	-448	-0-	4982	3			N	-0-					22
12	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	3			N	-0-					22
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-					22
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-					22
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4645	-0-	-185	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	6262	X	5307	-0-	-955	-0-	5305	2	2	9	N	2					80
11	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5155	2	6	9	N	5					85
12	5859	X	5083	-0-	-776	-0-	5063	2	20	9	N	18					103
01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	4951	2	11	9	N	10					113
02	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	4336	2	17	9	N	15					128
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					128

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
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	4470	2	4	9	N	4					97
11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4497	2	6	9	N	5					102
12	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-					102
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					102
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					102
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					102

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
10	1519	N	630	-0-	-889	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	2	22	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	532	2	727	3	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	521	2	848	3	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	475	2	767	3	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

10	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	364	2	497	3	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	372	2	606	3	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	2	557	3	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	265	2	438	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

10	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	5646	3			N	-0-					2
11	6690	X	5471	-0-	-1219	-0-	5471	3			N	-0-					2
12	6913	X	5678	-0-	-1235	-0-	5678	3			N	-0-					2
01	6913	X	5582	-0-	-1331	-0-	5582	3			N	-0-					2
02	5600	X	5039	-0-	-561	-0-	5039	3			N	-0-					2
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	58	2	79	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	2	81	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	569	-0-	-764	-0-	569	2			N	-0-					153
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					153
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					153
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					94
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					94
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2081	2	33	9	N	30					124
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					124
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	549	-0-	-1373	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8525	X	8348	-0-	-177	-0-	8341	3	7	9	Y	6					14
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	7914	3	15	9	Y	14					28
12	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	3			Y	-0-					28
01	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-					28
02	7560	X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-					28
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	5015	3			N	-0-					47
11	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	3			N	-0-					47
12	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	3			N	-0-					47
01	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-					47
02	4536	X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-					47
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	138	2	188	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	129	2	210	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	283	2	457	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					63
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2265	2	12	9	N	11					74
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2251	2	10	9	N	9					83
01	2108	X	1731	-0-	-377	-0-	1725	2	6	9	N	5					88
02	2184	X	1889	-0-	-295	-0-	1880	2	9	9	N	8					96
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					96

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	500	-0-	-1143	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2076	2	13	9	N	12					45
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	N	23					68
12	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	1721	2	17	9	N	15					83
01	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1905	2	19	9	N	17					100
02	1876	X	1869	-0-	-7	-0-	1858	2	11	9	N	10					110
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					110

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	61	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	64	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	67	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	65	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2370	-0-	-486	-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	2	15	9	N	14					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			N	-0-					9
11	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	3713	3			N	-0-					9
12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					9
01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			N	-0-					9
02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					9
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					9

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	593	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	195	1	5565	2	N	20					172
							22	9									
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	99	1	5153	2	N	15					187
							17	9									
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	164	1	4653	2	N	18					205
							20	9									
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	202	1	5460	2	N	51	195	1			61
							56	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27					88
							30	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					88

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2396	2	62	9	Y	56					134
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8					142
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	Y	17					159
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2278	2	26	9	Y	24					183
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					79
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					79
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					81
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					41
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					41
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1809	-0-	-1012	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	620	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	600	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	620	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	612	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	560	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					61
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	3696	2	26	9	N	24					85
12	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			N	-0-					85
01	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3510	2	14	9	N	13					98
02	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3188	2	8	9	N	7					105
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					105

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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7					122
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					125
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					125
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					132
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
10	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4321	-0-	-1569	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	2	-0-	-3890	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	18	1	529	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	426	-0-	-938	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 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
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	850	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	851	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	872	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	821	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			120
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			116
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

10	8680	X	7695	-0-	-985	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7270	-0-	-1130	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	114	1	4652	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4660	-0-	-830	-0-	117	1	4543	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	118	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4612	-0-	-999	-0-	117	1	4495	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					9
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					9
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					9
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					2
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
12	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					123
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5233	-0-	-1122	-0-	201	1	5032	2	N	-0-			25
11	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	190	1	5112	2	N	-0-			25
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	191	1	4867	2	N	-0-			25
01	5766	X	4124	-0-	-1642	-0-	190	1	3934	2	N	-0-			25
02	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	182	1	3695	2	N	-0-			25
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	2505	-0-	-71	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7375	-0-	-747	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7955	-0-	-260	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	41	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-			-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-			-0-
12	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3			N	-0-			-0-
02	6972	X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6256	-0-	-285	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6084	-0-	-246	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	998	-0-	-2598	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	650	-0-	-2860	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	N	7					20
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	N	8					28
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	N	14					42
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4662	3			N	-0-					2
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					2
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	3			N	-0-					2
01	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-					2
02	4256	X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-					2
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					2

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
10	6634	X	6016	-0-	-618	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5955	-0-	-375	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5499	-0-	-73	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-	1	5			10
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					10
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					10
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					10
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	2	273	3	N	-0-					10
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	2	276	3	N	-0-					10
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	3			N	-0-					1
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					1
12	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	3			N	-0-					1
01	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-					1
02	3752	X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					1
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					1

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					198
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					198
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3933	3	178	9	Y	162					360
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3934	3	44	9	Y	40	194	1			206
02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-					206
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					206

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	98	2	206	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	2	215	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	2	208	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					26
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					26
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2827	3	97	9	N	88					114
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2570	3	112	9	N	102					216
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	3	47	9	N	43	194	1			65
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					65

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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
10	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6934	-0-	-296	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 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
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5276	-0-	-2257	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 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
10	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	3			N	-0-					19
11	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3707	3			N	-0-					19
12	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	3			N	-0-					19
01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3748	3	2	9	N	2					21
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	3			N	-0-					21
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					21

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
10	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3852	-0-	-320	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					3
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					3
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					3
01	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	3			N	-0-					3
02	4900	X	4785	-0-	-115	-0-	4785	3			N	-0-					3
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 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
10	651	N	194	-0-	-457	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3662	-0-	562	1117	2816	1	846	2	N	-0-					-0-
11	2074	N	957	-0-	-1117	-0-	346	1	611	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	382	1	199	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	140	-0-	-2309	-0-	101	1	39	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	259	-0-	-1953	-0-	235	1	24	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	3663	3			N	-0-					1
11	4230	X	3203	-0-	-1027	-0-	3203	3			N	-0-					1
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					1
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					1
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					1
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	213	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5968	-0-	-362	-0-	209	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	159	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	149	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	883	1	2936	3	N	-0-					1
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	854	1	778	2	N	-0-					1
							1064	3									
12	3844	X	1774	-0-	-2070	-0-	816	1	364	2	N	-0-					1
							594	3									
01	3596	X	580	-0-	-3016	-0-	318	1	100	2	N	-0-					1
							162	3									
02	3444	X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-					1
							895	3									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					1

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4194	-0-	-1386	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3786	-0-	-1614	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3766	-0-	-884	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3563	-0-	-245	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	122	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	72	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	90	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	186	1	5919	2	N	-0-					18
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	188	1	5482	2	N	-0-					18
12	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					18
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	241	1	5731	2	N	-0-					18
02	5516	X	1213	-0-	-4303	-0-	164	1	1049	2	N	-0-					18
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					182
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	N	30					212
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	N	21					233
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28	196	1			65
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	N	37					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					20
11	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					20
12	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5286	3			N	-0-					20
01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-					20
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	3			N	-0-					20
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					20

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	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
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3795	-0-	-421	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1	1	8			2
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	8			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3356	3	2	9	N	2					2
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					2
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					2
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					2
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					2
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	3			N	-0-					107
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					107
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2664	3	237	9	N	215	194	1			128
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2613	3	130	9	N	118					246
02	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	2375	3	3	9	N	3	197	1			52
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					52

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
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	127	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	5602	3	4	9	Y	4					15
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	3	11	9	Y	10					25
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					25
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-					25
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					25
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					25

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	654	1	178	2	N	-0-					1
							243	3									
12	T. A.		4455	-0-	4455	4455	109	1	1653	2	N	-0-					1
							2693	3									
01	T. A.		7312	-0-	7312	11767	2229	1	1944	2	N	-0-					1
							3139	3									
02	T. A.		6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657	2	N	-0-					1
							2736	3									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18399					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5229	-0-	-1312	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	6197	-0-	-3196	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6114	-0-	-2646	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	2168	-0-	-5365	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5543	-0-	-169	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5619	-0-	-395	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4833	-0-	-357	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5068	-0-	-636	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5093	-0-	-2068	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4768	-0-	-2162	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4808	-0-	-338	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4173	-0-	-419	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6983	-0-	-127	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6299	-0-	-253	-0-	6299	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	T. A.		2970	-0-	2970	4982	454	1	2516	2	Y	-0-					22
11	T. A.		2770	-0-	2770	7752	456	1	2314	2	Y	-0-					22
12	T. A.		2341	-0-	2341	10093	479	1	1854	2	Y	7					29
							8	9									
01	T. A.		1997	-0-	1997	12090	314	1	1674	2	Y	8					37
							9	9									
02	T. A.		2460	-0-	2460	14550	407	1	2042	2	Y	10					47
							11	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14550					Y	NO RPT					47

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

10	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

10	9982	X	9830	-0-	-152	-0-	305	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9542	-0-	-88	-0-	309	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	288	1	8668	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	283	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	7517	-0-	-1751	-0-	280	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

10	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

10	5642	X	4853	-0-	-789	-0-	116	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	120	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4853	-0-	-696	-0-	121	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	117	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1373	2	10	9	N	9			27
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	N	13			40
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10			50
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17			67
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13			80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

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
10	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9368	-0-	-1172	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	8733	-0-	-1467	-0-	8733	2			N	-0-			-0-
12	10230	X	8751	-0-	-1479	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	9538	-0-	-506	-0-	9538	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-			-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-			-0-
12	9300	X	8619	-0-	-681	-0-	8619	3			N	-0-			-0-
01	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	9141	3			N	-0-			-0-
02	8652	X	8313	-0-	-339	-0-	8313	3			N	-0-			-0-
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	336	1	735	2	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	347	1	244	2	N	-0-			-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	305	1	327	2	N	-0-			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	313	1	477	2	N	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	312	1	332	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	7744	-0-	-1649	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7760	-0-	-1330	-0-	195	1	7565	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	7799	-0-	-1594	-0-	194	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7779	-0-	-1614	-0-	197	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5974	-0-	-1530	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3465	2	4	9	N	4					85
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3540	2	12	9	N	11					96
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3577	2	13	9	N	12	80	1			28
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4					32
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					43
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					12
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					19
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					153
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					153
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					153
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	3			N	-0-					2
11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					2
12	9858	X	8946	-0-	-912	-0-	8946	3			N	-0-					2
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					2
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					2
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	922	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	905	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	922	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	931	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	834	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	107	1	2530	3	N	-0-					53
*11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	125	1	881	2	N	3					56
							1849	3	3	9							
*12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	127	1	622	2	N	-0-					56
							1719	3									
01	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	97	1	251	2	N	-0-					56
							1261	3									
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	20	1	585	2	N	-0-					56
							1523	3									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					56

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	5567	3			Y	-0-					79
11	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5341	3	22	9	Y	20					99
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	5420	3	1	9	Y	1					100
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	3			Y	-0-					100
02	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4848	3			Y	-0-					100
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5327	-0-	-1431	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	1998	-0-	-4162	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5041	-0-	-849	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4708	-0-	-612	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					8
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					8
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					8
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					8
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					8
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	12726	-0-	-449	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-					22
11	5580	X	5412	-0-	-168	-0-	5412	2			Y	-0-					22
12	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			Y	-0-					22
01	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	5492	2			Y	-0-					22
02	5152	X	5034	-0-	-118	-0-	5028	2	6	9	Y	5					27
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	507	1	4528	2	N	5	161	1			47
							6	9									
*11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	428	1	4339	2	N	1					48
							1	9									
*12	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	434	1	4055	2	N	-0-					48
*01	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	469	1	4131	2	N	10					58
							11	9									
02	4816	X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	-0-					58
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					58

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
10	3782	X	3176	-0-	-606	-0-	387	1	2778	2	N	10					77
							11	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	436	1	3272	2	N	20					97
							22	9									
12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	499	1	3157	2	N	20					117
							22	9									
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	483	1	2917	2	N	-0-					117
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	10					127
							11	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					127

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
10	14074	X	12725	-0-	-1349	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12065	-0-	-1465	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11959	-0-	-1712	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	426	1	6446	2	N	20	30	1			187
							22	9									
*11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	581	1	5938	2	N	60					247
							66	9									
*12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	595	1	6217	2	N	23	198	1			72
							25	9									
*01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	642	1	6385	2	N	13					85
							14	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	589	1	5321	2	N	40					125
							44	9									
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					125

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4954	-0-	-982	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	273	1	6623	2	N	-0-					-0-
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	252	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	188	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	182	1	6611	2	N	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	191	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	6203	-0-	-1671	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5480	-0-	-1780	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5594	-0-	-1815	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5397	-0-	-203	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	7825	-0-	-1878	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7018	-0-	-2372	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7630	-0-	-1050	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	9058	2			N	-0-					180
11	9120	X	8659	-0-	-461	-0-	8659	2			N	-0-					180
12	9207	X	7308	-0-	-1899	-0-	7308	2			N	-0-					180
01	9145	X	8330	-0-	-815	-0-	8330	2			N	-0-					180
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2			N	-0-					180
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					180

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6284	-0-	-412	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5661	-0-	-1066	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10331	-0-	-488	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9869	-0-	-481	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10143	-0-	-428	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 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
10	5208	X	3397	-0-	-1811	-0-	1210	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	5	-0-	-4459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4257	-0-	-153	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12241	-0-	-438	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11481	-0-	-639	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
*01	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	12407	2			N	-0-					160
11	12630	X	11839	-0-	-791	-0-	11833	2	6	9	N	5					165
12	13051	X	11950	-0-	-1101	-0-	11950	2			N	-0-					165
01	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	12147	2			N	-0-					165
02	11508	X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2			N	-0-					165
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					165

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					2
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3414	3			N	-0-					2
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	3			N	-0-					2
01	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3			N	-0-					2
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					2
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	9042	-0-	-320	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8075	-0-	-1783	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6691	-0-	-377	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					114
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					114
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5616	3	1	9	Y	1					115
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-					115
02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			Y	-0-					115
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					115

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					2
11	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	1905	2			N	-0-					2
12	2635	N	1942	-0-	-693	-0-	1942	2			N	-0-					2
01	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-					2
02	1792	N	1459	-0-	-333	-0-	1459	2			N	-0-					2
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					52
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					52
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					52
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					52
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					52
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					52
	TEICH "C" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214530						COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6880 - 9380
10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	7017	3			Y	-0-					100
11	6960	X	6892	-0-	-68	-0-	6837	3	55	9	Y	50					150
12	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	7152	3			Y	-0-					150
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7029	3	90	9	Y	82					232
02	6440	X	6352	-0-	-88	-0-	6340	3	12	9	Y	11					243
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					243
	BRINDLEY				WELL #: 1H	RRCID -> 214622						COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8602 - 11432
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
	HALL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 214635						COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6750 - 8566
10	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
	GEREN				WELL #: 5H	RRCID -> 214636						COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6341		PERF. 6856 - 8896
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6761	-0-	-229	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5915	-0-	-1339	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
	KING				WELL #: 4 H	RRCID -> 214649						COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6472		PERF. 7100 - 9400
10	6448	X	5861	-0-	-587	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5697	-0-	-393	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-
	KOLAR				WELL #: 1H	RRCID -> 214651						COMPL. DATE 07/24/2005			TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7300 - 9470
10	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6967	-0-	-597	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6831	-0-	-489	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-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
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	418	1	14062	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14649	-0-	-2277	-0-	563	1	14086	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	13478	-0-	-3448	-0-	594	1	12884	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13562	-0-	-46	-0-	545	1	13017	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	631	-0-	-8018	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	1229	-0-	-7141	-0-	854	1	375	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1104	-0-	-3298	-0-	832	1	272	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	775	1	160	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	946	-0-	-790	-0-	797	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4671	-0-	-816	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3905	-0-	-1405	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2719	-0-	-1683	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1913	-0-	-2315	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	353	1	7252	2	N	36					109
							40	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	343	1	5887	2	N	13					122
							14	9									
12	8928	X	6900	-0-	-2028	-0-	318	1	6560	2	N	20					142
							22	9									
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	427	1	8569	2	N	86	181	1			47
							95	9									
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	426	1	7850	2	N	46					93
							51	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					93

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					2
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					2
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					2
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					2
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					2
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					2

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

10	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	2			N	-0-					100
11	3810	X	3043	-0-	-767	-0-	3043	2			N	-0-					100
12	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					100
01	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	3218	2			N	-0-					100
02	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2			N	-0-					100
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					1
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1920	2	2626	3	N	-0-					1
12	4867	X	3636	-0-	-1231	-0-	367	1	1243	2	N	-0-					1
							2026	3									
01	6944	X	4419	-0-	-2525	-0-	308	1	1572	2	N	-0-					1
							2539	3									
02	6328	X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	1396	2	N	-0-					1
							2305	3									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					1

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

10	3131	X	3	-0-	-3128	-0-	3	3			N	-0-					18
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					18
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					18
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	3384	-0-	-2041	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	535	-0-	-3605	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			Y	-0-					63
11	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	3			Y	-0-					63
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-					63
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					63
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3427	-0-	327	677	3427	2			N	-0-					-0-
02	3643	X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5372	-0-	-859	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5335	-0-	-896	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4771	-0-	-857	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	2			N	-0-					100
11	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					100
12	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4172	2	2	9	N	2					102
01	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					102
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	2	3	9	N	3					105
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					105

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4803	-0-	-591	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4049	-0-	-823	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5828	X	5636	-0-	-192	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5479	-0-	-194	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	8103	-0-	-3398	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9115	-0-	-2015	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9171	-0-	-1896	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7677	-0-	-166	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7455	-0-	-75	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6320	-0-	-652	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6975	X	5800	-0-	-1175	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2480	-0-	-1000	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	46	-0-	-3612	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					3
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					3
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					3
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					3
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					3
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3665	-0-	-675	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1052	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	623	1	711	2	N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	275	1	40	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	127	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	84	1			146
*10	2046	X	178	-0-	-1868	-0-	178	1			N	-0-	1	5			145
*11	1980	X	45	-0-	-1935	-0-	45	1			N	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

10	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5157	-0-	-1173	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4418	-0-	-2123	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4510	-0-	-670	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

10	9703	X	9152	-0-	-551	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8809	-0-	-251	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8767	-0-	-595	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7882	-0-	-434	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

*08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	315	1	4586	2	Y	42	111	1			67
							46	9									
*09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	285	1	4521	2	Y	-0-					67
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	861	1	4341	2	Y	1					68
							1	9									
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	809	1	4136	2	Y	-0-					68
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	828	1	4086	2	Y	7					75
							8	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	948	1	4115	2	Y	9					84
							10	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	784	1	4098	2	Y	9					93
							10	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					93

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	279	1	895	2	N	-0-	2	5			-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

10	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	2			Y	-0-					6
11	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			Y	-0-					6
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			Y	-0-					6
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6513	2	15	9	Y	14					20
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	4	9	Y	4					24
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1011	1	5733	2	N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1036	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	997	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4884	-0-	-1533	-0-	671 29	1 9	4184	2	N	26					63
11	6030	X	4531	-0-	-1499	-0-	622 22	1 9	3887	2	N	20					83
12	6231	X	5271	-0-	-960	-0-	649 21	1 9	4601	2	N	19					102
01	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	733 23	1 9	4669	2	N	21					123
02	5124	X	4668	-0-	-456	-0-	674 15	1 9	3979	2	N	14					137
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					137

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
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1577	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	516	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	541	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1784	-0-	-1657	-0-	547	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6400	-0-	-358	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5714	-0-	-827	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5627	-0-	-309	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6504	-0-	-246	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					2
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					2
12	6107	X	5710	-0-	-397	-0-	5710	2			N	-0-					2
01	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	2			N	-0-					2
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					2
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	5819	3			Y	-0-					81
11	5760	X	5495	-0-	-265	-0-	5495	3			Y	-0-					81
12	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	5705	3			Y	-0-					81
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					81
02	5320	X	5088	-0-	-232	-0-	5088	3			Y	-0-					81
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3342	-0-	-471	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2954	-0-	-462	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4348	-0-	-440	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5374	-0-	-268	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5148	-0-	-312	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		708	-0-	708	708	708	3			N	-0-					2
11	14B2 EXT		1242	-0-	1242	1950	1242	3			N	-0-					2
12	4261	X	2311	-0-	-1950	-0-	2311	3			N	-0-					2
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					2
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					2
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	885	-0-	-1305	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5016	-0-	1916	2812	5016	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4062	-0-	1262	4074	4062	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	1191					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			Y	-0-					5
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	4090	3			Y	-0-					5
12	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	3			Y	-0-					5
02	3892	X	3631	-0-	-261	-0-	3631	3			Y	-0-					5
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	81	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	75	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	71	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2245	-0-	-1506	-0-	57	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	181	1	3604	3	N	-0-					1
11	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	181	1	1304	2	N	-0-					1
							1782	3									
12	4247	X	3598	-0-	-649	-0-	170	1	1304	2	N	-0-					1
							2124	3									
01	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	176	1	1166	2	N	-0-					1
							1884	3									
02	3500	X	2963	-0-	-537	-0-	158	1	1058	2	N	-0-					1
							1747	3									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					1

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
10	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	190	1	3429	3	N	-0-					1
11	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	174	1	1441	2	N	-0-					1
							1971	3									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	195	1	1405	2	N	-0-					1
							2288	3									
01	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	185	1	1199	2	N	-0-					1
							1937	3									
02	3276	X	2269	-0-	-1007	-0-	116	1	812	2	N	-0-					1
							1341	3									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	853	1	407	2	N	-0-			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	872	1	714	2	N	-0-			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	1	189	2	N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			65
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			65
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			65
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	10979	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	10547	-0-	-733	-0-	10547	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	11369	-0-	-194	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
02	9996	X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-			31
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-			31
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-			31
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-			31
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			31
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			31

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-			-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-			-0-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-			-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-			-0-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			Y	-0-					2
11	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					2
12	3007	N	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			Y	-0-					2
01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-					2
02	2688	N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-					2
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					2
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					2
01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-					2
02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-					2
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					10
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					10
12	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			N	-0-					10
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					10
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-					10
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					10

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2214	3			Y	-0-					2
11	2280	N	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			Y	-0-					2
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					2
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					2
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					2
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	4526	X	2777	-0-	-1749	-0-	169	1	2608	3	N	-0-					30
11	3960	X	2305	-0-	-1655	-0-	197	1	674	2	N	18					48
							1414	3	20	9							
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	275	1	480	2	N	25	53	1			20
							1326	3	28	9							
01	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	90	1	315	2	N	-0-					20
							1583	3									
02	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	157	1	352	2	N	28					48
							916	3	31	9							
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					48

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	514	1	5832	3	N	-0-			1
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	490	1	2564	2	N	-0-			1
							3505	3							
12	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	521	1	2287	2	N	-0-			1
							3725	3							
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	660	1	2446	2	N	-0-			1
							3951	3							
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	621	1	2141	2	N	-0-			1
							3535	3							
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			1

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
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	333	1	5407	3	N	-0-			1
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	235	1	2412	2	N	-0-			1
							3298	3							
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	325	1	2262	2	N	-0-			1
							3686	3							
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358	1	2228	2	N	-0-			1
							3598	3							
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	329	1	1929	2	N	-0-			1
							3184	3							
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

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
10	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	487	1	2240	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	489	1	2049	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	464	1	1706	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	7915	-0-	-605	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
12	8897	X	7867	-0-	-1030	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	7602	-0-	-1295	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	8060	X	6385	-0-	-1675	-0-	6383	2	2	9	Y	2					36
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	6663	2	6	9	Y	5					41
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	526	1	8319	2	Y	1					42
							1	9									
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	586	1	7693	2	Y	12					54
							13	9									
02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-					54
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	883	1	4903	2	Y	2					36
							2	9									
11	5130	X	4982	-0-	-148	-0-	854	1	4122	2	Y	5					41
							6	9									
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	357	1	4666	2	Y	1					42
							1	9									
01	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	297	1	4039	2	Y	12					54
							13	9									
02	5012	X	3165	-0-	-1847	-0-	303	1	2862	2	Y	-0-					54
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			Y	-0-					22
11	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			Y	-0-					22
12	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			Y	-0-					22
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			Y	-0-					22
02	4396	X	4094	-0-	-302	-0-	4094	2			Y	-0-					22
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1468	1	5841	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	796	1	6092	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	6810	X	6324	-0-	-486	-0-	875	1	5446	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1446	1	6217	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1793	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1982	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7252	-0-	-436	-0-	962	1	6290	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6775	-0-	-665	-0-	912	1	5863	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6297	-0-	-2011	-0-	885	1	5412	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5812	-0-	-2496	-0-	909	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5956	-0-	-1352	-0-	819	1	5137	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	X	900	-0-	-510	-0-	180	1	717	2	N	3	3	8			3
							3	9									
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	537	1	4107	2	N	4	4	8			3
							4	9									
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	469	1	2915	2	N	8	8	8			3
							9	9									
*07	930	N	136	-0-	-794	-0-	22	1	94	2	N	18	18	8			3
							20	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	N	-0-	3	5			-0-
09	1410	X	341	-0-	-1069	-0-	86	1	255	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	406	-0-	-1051	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	516	-0-	-894	-0-	50	1	466	2	N	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-	2	5			38
*07	279	N	32	-0-	-247	-0-	5	1	27	2	N	-0-	4	5			34
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-	4	5			30
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					30
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					30
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					30
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					30
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					30
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	290	-0-	-2376	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-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
10	13361	X	12096	-0-	-1265	-0-	767	1	11329	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12704	-0-	-226	-0-	1206	1	11498	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13116	-0-	-617	-0-	1314	1	11802	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12501	-0-	-1232	-0-	1215	1	11286	2	N	-0-					-0-
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1120	1	10356	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	3997	-0-	-1614	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3705	-0-	-1906	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3651	-0-	-1417	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4943	-0-	-451	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5611	X	4931	-0-	-680	-0-	4931	3			N	-0-					2
11	5430	X	4159	-0-	-1271	-0-	4159	3			N	-0-					2
12	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	3			N	-0-					2
01	5611	X	4398	-0-	-1213	-0-	4395	3	3	9	N	3					5
02	4928	X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3			N	-0-					5
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					5

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
10	7316	X	6742	-0-	-574	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6829	-0-	-251	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					3
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					3
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					3
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					3
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					3
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					3

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
10	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5780	-0-	-490	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7691	-0-	-619	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7857	-0-	-699	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1069	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	638	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	632	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	582	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3941	-0-	-1743	-0-	443	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-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
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	5849	-0-	-5404	-0-	80	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8360	-0-	-1804	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7377	-0-	-187	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-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
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	751	1	5114	2	N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	727	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	740	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	739	1	8215	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	679	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-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
10	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	725	1	2981	3	N	2					54
							2	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	735	1	1002	2	N	-0-	41	1			13
							2101	3									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	754	1	876	2	N	-0-					13
							2421	3									
01	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	873	1	533	2	N	-0-					13
							2679	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	846	1	922	2	N	-0-					13
							2399	3									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4861	-0-	-657	-0-	245	1	4599	3	Y	15					35
							17	9									
11	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	226	1	1430	2	Y	15	21	1			29
							3000	3	17	9							
12	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	235	1	1170	2	Y	8	23	1			14
							3234	3	9	9							
01	5549	X	4442	-0-	-1107	-0-	245	1	692	2	Y	24	22	1			16
							3479	3	26	9							
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1			23
							3138	3	32	9							
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					23

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	133	1	2704	3	N	-0-					1
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	96	1	1176	2	N	-0-					1
							1607	3									
12	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	130	1	1000	2	N	-0-					1
							1629	3									
01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	141	1	965	2	N	-0-					1
							1558	3									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-					1
							1585	3									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	378	1	3647	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	363	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
12	5146	X	1807	-0-	-3339	-0-	349	1	555	2	Y	-0-					-0-
							903	3									
01	5146	X	3994	-0-	-1152	-0-	380	1	2878	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
02	3640	X	3629	-0-	-11	-0-	352	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							638	3									
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	8866	X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	3			N	-0-					3
11	8580	X	7133	-0-	-1447	-0-	7133	3			N	-0-					3
12	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	3			N	-0-					3
01	8308	X	7599	-0-	-709	-0-	7599	3			N	-0-					3
02	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	6310	3			N	-0-					3
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					3

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
10	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7588	-0-	-182	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4479	-0-	-698	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4105	-0-	-455	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
10	8029	X	7713	-0-	-316	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					6
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					6
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					6
01	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					5
02	4116	X	3962	-0-	-154	-0-	3959	3	3	9	Y	3					8
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 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
10	4836	X	4319	-0-	-517	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 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
10	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4920	3			Y	-0-					3
11	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	4763	3			Y	-0-					3
12	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	3			Y	-0-					3
01	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			Y	-0-					3
02	4452	X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3			Y	-0-					3
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6298	-0-	-801	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	5442	-0-	-1874	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5443	-0-	-1165	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	9224	3			N	-0-					2
11	9240	X	8911	-0-	-329	-0-	8911	3			N	-0-					2
12	9517	X	9177	-0-	-340	-0-	9177	3			N	-0-					2
01	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	9087	3			N	-0-					2
02	8484	X	8174	-0-	-310	-0-	8174	3			N	-0-					2
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5385	-0-	-195	-0-	5385	3			Y	-0-					73
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			Y	-0-					73
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5683	3	22	9	Y	20					93
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			Y	-0-					93
02	4956	X	4775	-0-	-181	-0-	4775	3			Y	-0-					93
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					93

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					17
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					17
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	Y	5					22
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					22
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					22
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					22

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7936	X	7498	-0-	-438	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7187	-0-	-163	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2539	-0-	-1336	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			Y	-0-					40
11	5370	X	3734	-0-	-1636	-0-	3734	3			Y	-0-					40
12	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			Y	-0-					40
01	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	3880	3			Y	-0-					40
02	5348	X	3083	-0-	-2265	-0-	3083	3			Y	-0-					40
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	4947	3			Y	-0-					53
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					53
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4949	3	8	9	Y	7					60
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					59
02	4480	X	4296	-0-	-184	-0-	4296	3			Y	-0-					59
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					59

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5211	-0-	-896	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4894	-0-	-622	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					2
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					2
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					2
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					2
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					2
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4085	-0-	-1247	-0-	4085	2			N	-0-					2
11	4740	X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2			N	-0-					2
12	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3635	2			N	-0-					2
01	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-					2
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	3026	2			N	-0-					2
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6539	-0-	-361	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6896	-0-	-1009	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7045	-0-	-605	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7532	-0-	-311	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2359	-0-	-493	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7987	-0-	-1344	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5413	-0-	-942	-0-	5413	3			Y	-0-					8
11	6150	X	5134	-0-	-1016	-0-	5134	3			Y	-0-					8
12	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	5953	3			Y	-0-					8
01	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			Y	-0-					7
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	5249	3	4	9	Y	4					11
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	6267	3	1	9	N	1	1	8			50
11	6120	X	5957	-0-	-163	-0-	5957	3			N	-0-					50
12	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6129	3	1	9	N	1	1	8			50
01	6324	X	6027	-0-	-297	-0-	6027	3			N	-0-					50
02	5684	X	5418	-0-	-266	-0-	5418	3			N	-0-					50
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					50

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
10	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4912	-0-	-352	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					108
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
10	5332	X	5138	-0-	-194	-0-	354	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4286	-0-	-784	-0-	339	1	3947	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	112	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4416	-0-	-854	-0-	111	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	102	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	342	1	5901	3	N	-0-					1
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	305	1	2375	2	N	-0-					1
							3247	3									
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	343	1	2154	2	N	-0-					1
							3509	3									
01	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	274	1	1608	2	N	-0-					1
							2597	3									
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	288	1	1838	2	N	-0-					1
							3034	3									
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					1

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
10	8091	X	6469	-0-	-1622	-0-	468	1	6001	3	N	-0-					2
11	7650	X	6397	-0-	-1253	-0-	439	1	2517	2	N	-0-					2
							3441	3									
12	8122	X	6258	-0-	-1864	-0-	420	1	2221	2	N	-0-					2
							3617	3									
01	8122	X	5763	-0-	-2359	-0-	420	1	2043	2	N	-0-					2
							3300	3									
02	6188	X	5620	-0-	-568	-0-	350	1	1988	2	N	-0-					2
							3282	3									
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	640	2	N	-0-					-0-
							875	3									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					-0-
							943	3									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
							422	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	752	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	740	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3749	-0-	-2761	-0-	969	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4468	-0-	-1918	-0-	1037	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4623	-0-	-893	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	522	1	502	2	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	594	1	545	2	N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	526	1	781	2	N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	499	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	346	1	800	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	628	1	7041	3	N	-0-					2
11	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	378	1	2821	2	N	-0-					2
							3856	3									
12	8401	X	7058	-0-	-1343	-0-	214	1	2603	2	N	-0-					2
							4241	3									
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	85	1	2750	2	N	-0-					2
							4441	3									
02	6916	X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-					2
							4142	3									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					2

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6090	-0-	-978	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4424	-0-	-1962	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4239	-0-	-1501	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6037	-0-	-4463	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9170	-0-	-1556	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8322	-0-	-1366	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					213
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					213
*06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3915	2	N	1	1	8			213
							1	9									
*07	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			213
*08	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	174	1	4074	2	N	-0-					213
09	5190	X	4261	-0-	-929	-0-	119	1	4133	2	N	8	1	8			220
							9	9									
10	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	565	1	4675	2	N	5					225
							6	9									
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	547	1	4135	2	N	-0-					225
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	558	1	5386	2	N	5					230
							6	9									
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	565	1	4157	2	N	15					245
							17	9									
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	453	1	3617	2	N	-0-					245
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					245

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5464	-0-	-519	-0-	5449	2	15	9	N	14					197
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					197
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6311	2	7	9	N	6					203
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6110	2	11	9	N	10					213
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4244	2	21	9	N	19					232
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					232

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	5351	2	17	9	N	15					202
11	5670	X	4779	-0-	-891	-0-	4768	2	11	9	N	10					212
12	5859	X	4149	-0-	-1710	-0-	4124	2	25	9	N	23					235
01	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	4234	2			N	-0-					235
02	4928	X	3732	-0-	-1196	-0-	3723	2	9	9	N	8					243
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					243

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4					212
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1					213
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					227
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3508	2	17	9	N	15					242
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	2	20	9	N	18					260
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					260

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
10	7006	X	4601	-0-	-2405	-0-	257	1	4338	2	Y	5					69
							6	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	314	1	5138	2	Y	10	35	1			44
							11	9									
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	366	1	5340	2	Y	10					54
							11	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	379	1	5552	2	Y	17					71
							19	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	328	1	4684	2	Y	5	36	1			40
							6	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	7502	X	1265	-0-	-6237	-0-	208	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	1792	-0-	-4958	-0-	215	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	3699	-0-	-3493	-0-	232	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	280	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2983	-0-	-629	-0-	226	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					58
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6206	2	10	9	N	9					67
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					67
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					67
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					67
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					67

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4005	2	8	9	N	7					32
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4384	2	11	9	N	10					42
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	549	1	3392	2	N	20					62
							22	9									
01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3007	2	11	9	N	10					72
02	3612	X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					82

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
10	7812	X	5531	-0-	-2281	-0-	329	1	5198	3	N	4					65
							4	9									
11	7500	X	6517	-0-	-983	-0-	357	1	1989	2	N	-0-					65
							4171	3									
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	398	1	1938	2	N	-0-					65
							5355	3									
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	420	1	1213	2	N	-0-					65
							6097	3									
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
							4803	3									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					65

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3181	2			N	-0-					2
11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	2683	2			N	-0-					2
12	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	3000	2			N	-0-					2
01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					2
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2			N	-0-					2
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	6625	3			Y	-0-					36
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			Y	-0-					36
12	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	6961	3			Y	-0-					36
01	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3			Y	-0-					36
02	6524	X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3			Y	-0-					36
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	3			Y	-0-					66
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			Y	-0-					66
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4291	3	9	9	Y	8					74
01	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			Y	-0-					74
02	3920	X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3			Y	-0-					74
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	6189	2			N	-0-					67
11	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					67
12	6417	X	5916	-0-	-501	-0-	5916	2			N	-0-					67
01	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2			N	-0-					67
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					67
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					67

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
10	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4896	-0-	-24	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3649	2	3	9	N	3	128	1			52
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3928	2	6	9	N	5					57
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3630	2	22	9	N	20					77
01	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	3167	2	29	9	N	26					103
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48	9	N	44					147
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					147

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
10	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					47
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					47
12	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	5478	2			N	-0-					47
01	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	5400	2	3	9	N	3					50
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					50
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					50

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
10	4185	X	3291	-0-	-894	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-	4	5			36
*08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-	4	5			32
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					32
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					32
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					32
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					32
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					32
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					32
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2952	-0-	-212	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	5989	2			N	-0-					123
11	5790	X	5342	-0-	-448	-0-	5342	2			N	-0-					123
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					123
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					123
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					123
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-	2	5			76
*07	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	3850	2			N	-0-	4	5			72
*08	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			N	-0-	4	5			68
09	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-					68
10	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					68
11	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			N	-0-					68
12	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	2			N	-0-					68
01	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2935	2			N	-0-					68
02	3024	X	2212	-0-	-812	-0-	2212	2			N	-0-					68
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	2619	-0-	-6402	-0-	957	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	2080	-0-	-6650	-0-	317	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	2053	-0-	-5294	-0-	429	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3481	-0-	-3246	-0-	669	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3893	-0-	-615	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6034	2			Y	-0-					26
11	6270	X	5634	-0-	-636	-0-	5634	2			Y	-0-					26
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5401	2			Y	-0-					26
01	6076	X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			Y	-0-					26
02	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			Y	-0-					26
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6708	-0-	-132	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6908	-0-	-98	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3751	-0-	651	1291	3751	2			N	-0-					-0-
11	4935	X	3644	-0-	-1291	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5642	X	5541	-0-	-101	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4303	-0-	-149	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					2
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					2
12	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6648	3			N	-0-					2
01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6614	3			N	-0-					2
02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	5864	3			N	-0-					2
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4822	-0-	-668	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4664	-0-	-1133	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4750	-0-	-1047	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5135	-0-	-17	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8019	-0-	-1064	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7747	-0-	-1043	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8236	-0-	-475	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					1
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					1
12	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2			N	-0-					1
01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					1
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					1
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1581	N	364	-0-	-1217	-0-	364	3			N	-0-					2
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					2
12	1209	N	239	-0-	-970	-0-	239	3			N	-0-					2
01	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5299	-0-	-343	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	7	-0-	-3186	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7892	-0-	-850	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7082	-0-	-1108	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7717	-0-	-560	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					38
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			Y	-0-					38
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					38
01	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3			Y	-0-					38
02	5348	X	5218	-0-	-130	-0-	5215	3	3	9	Y	3					41
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6655	-0-	-320	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6495	-0-	-225	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5601	-0-	-444	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4817	-0-	-531	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3			Y	-0-					15
11	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	2323	3			Y	-0-					15
12	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2294	3	4	9	Y	4					19
01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			Y	-0-					19
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			Y	-0-					19
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1401	-0-	-1059	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4617	-0-	-143	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8647	-0-	-126	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7974	-0-	-86	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

10	9238	X	7578	-0-	-1660	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7480	-0-	-1460	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7009	-0-	-2229	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6523	-0-	-2715	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5347	-0-	-2017	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

10	11377	X	8894	-0-	-2483	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9132	-0-	-918	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*01	10323	X	8891	-0-	-1432	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8082	-0-	-1242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	581	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	913	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	698	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	309	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	447	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

10	12276	X	10405	-0-	-1871	-0-	249	1	10156	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10420	-0-	-1460	-0-	262	1	10158	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10602	-0-	-1736	-0-	263	1	10339	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	10132	-0-	-2113	-0-	257	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9235	-0-	-649	-0-	231	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	597	1	523	2	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	427	1	205	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	893	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	618	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4292	2	8	9	Y	7					85
11	4500	X	4113	-0-	-387	-0-	4110	2	3	9	Y	3					88
12	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4167	2	11	9	Y	10					98
01	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3233	2	8	9	Y	7					105
02	4144	X	3782	-0-	-362	-0-	3765	2	17	9	Y	15					120
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					120

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
10	8804	X	8322	-0-	-482	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7433	-0-	-155	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2436	-0-	-252	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4012	-0-	-216	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			Y	-0-					21
11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4015	3			Y	-0-					21
12	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	3			Y	-0-					21
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			Y	-0-					21
02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3647	3			Y	-0-					21
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7727	-0-	-736	-0-	542	1	7185	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7320	-0-	-870	-0-	517	1	6803	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	171	1	6814	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	158	1	6828	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	6932	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	518	-0-	-288	-0-	512	2	6	9	N	5					225
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	854	1	331	2	N	7					232
							8	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	643	1	158	2	N	13					245
							14	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	881	1	234	2	N	-0-					245
02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	2586	2	N	2					247
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT					247

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11346	X	9675	-0-	-1671	-0-	664	1	9011	2	N	-0-					44
11	10980	X	9586	-0-	-1394	-0-	687	1	8892	2	N	6					50
							7	9									
12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	744	1	10936	2	N	5					55
							6	9									
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	668	1	9874	2	N	14					69
							15	9									
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590	1	8725	2	N	5					74
							6	9									
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					74

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
10	11129	X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10198	-0-	-572	-0-	172	1	10026	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10345	-0-	-1311	-0-	158	1	10187	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10322	-0-	-962	-0-	165	1	10157	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9568	-0-	-624	-0-	138	1	9430	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3960	-0-	-44	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6395	-0-	-208	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5626	-0-	-338	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11653	-0-	-65	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9841	-0-	-2032	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12431	X	11696	-0-	-735	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11095	-0-	-425	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5121	-0-	-1358	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5270	X	4157	-0-	-1113	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4293	-0-	-657	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					227
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	2628	2	19	9	N	17					244
12	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2392	2	2	9	N	2					246
01	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2433	2	3	9	N	3					249
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	3	9	N	3					252
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					252

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
10	8432	X	7788	-0-	-644	-0-	7785	2	3	9	N	3					88
11	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	7553	2	9	9	N	8					96
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					96
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					96
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	28	9	N	25					121
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	5			12
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5581	-0-	-960	-0-	5579	3	2	9	N	2					61
11	6270	X	5476	-0-	-794	-0-	1768	2	3708	3	N	-0-					61
12	6479	X	5698	-0-	-781	-0-	1514	2	4184	3	N	-0-					61
01	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	879	2	4421	3	N	-0-					61
02	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					61

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	5256	1	5659	2	Y	-0-					3
11	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	5045	1	5391	2	Y	3					6
							3	9									
12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	5279	1	6022	2	Y	1					7
							1	9									
01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	5271	1	6781	2	Y	2					9
							2	9									
02	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	4766	1	5101	2	Y	-0-					9
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					9

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	79	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	81	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	82	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	79	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	554	1	5809	3	N	9					36
							10	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	189	1	1462	2	N	20					56
							3066	3	22	9							
12	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	117	1	843	2	N	7	39	1			24
							2329	3	8	9							
01	5053	X	3270	-0-	-1783	-0-	128	1	510	2	N	62					86
							2564	3	68	9							
02	5768	X	3032	-0-	-2736	-0-	119	1	802	2	N	20					106
							2089	3	22	9							
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5885	-0-	-780	-0-	568	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5585	-0-	-865	-0-	497	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	508	1	5285	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	493	1	5006	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	471	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	417	1	490	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	436	1	387	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	438	1	328	2	N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	449	1	613	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	512	1	354	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	308	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	301	1	2549	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
12	3534	X	1221	-0-	-2313	-0-	283	1	357	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
01	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	193	1	1836	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1191	1	2737	3	N	2					39
							2	9									
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1139	1	821	2	N	2					41
							1723	3	2	9							
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1185	1	686	2	N	5	31	1			15
							1894	3	6	9							
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1236	1	433	2	N	-0-					15
							2177	3									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1057	1	660	2	N	1					16
							1719	3	1	9							
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					16

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
10	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4927	-0-	-813	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1964	-0-	-466	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	1446	1	6369	2	Y	17					45
							19	9									
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1440	1	6392	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1731	1	7206	2	Y	31	23	1			46
							34	9									
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1685	1	7609	2	Y	29	25	1			50
							32	9									
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	6564	2	Y	27					77
							30	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					77

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	12055	-0-	-1120	-0-	417	1	11638	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11951	-0-	-799	-0-	403	1	11548	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	10818	-0-	-2357	-0-	445	1	10373	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	10745	-0-	-1624	-0-	561	1	10184	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	883	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	363	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2537	-0-	-1214	-0-	383	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2171	-0-	-1270	-0-	418	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	13330	X	11890	-0-	-1440	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11304	-0-	-1034	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10342	-0-	-1996	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 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
10	5487	X	3352	-0-	-2135	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	541	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2648	-0-	-2560	-0-	881	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2606	-0-	-1517	-0-	597	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1850	-0-	-1790	-0-	598	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	9108	-0-	-2579	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10780	-0-	-530	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9570	-0-	-2985	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	5413	-0-	-7793	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	6435	-0-	-5493	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4345	-0-	-1235	-0-	536	1	3794	3	N	14					43
							15	9									
11	4470	X	3382	-0-	-1088	-0-	442	1	945	2	N	11					54
							1983	3	12	9							
12	4402	X	896	-0-	-3506	-0-	144	1	199	2	N	3					57
							550	3	3	9							
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	229	1	416	2	N	16	51	1			22
							2092	3	18	9							
02	4116	X	1358	-0-	-2758	-0-	171	1	326	2	N	11					33
							849	3	12	9							
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					33

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	854	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	N	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	883	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	733	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			Y	-0-					19
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			Y	-0-					19
12	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	2			Y	-0-					19
01	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	4059	2			Y	-0-					19
02	3892	X	3781	-0-	-111	-0-	3781	2			Y	-0-					19
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					8
11	5670	X	4982	-0-	-688	-0-	4982	3			N	-0-					8
12	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	4771	3			N	-0-					8
01	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	3			N	-0-					8
02	5544	X	4762	-0-	-782	-0-	4762	3			N	-0-					8
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					8

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
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	5504	3			Y	-0-					47
11	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5360	3			Y	-0-					47
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5676	3	29	9	Y	26					73
01	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	3			Y	-0-					73
02	5096	X	4880	-0-	-216	-0-	4880	3			Y	-0-					73
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					1
11	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	1739	2			N	-0-					1
12	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	1732	2			N	-0-					1
01	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					1
02	1988	X	1823	-0-	-165	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12772	X	10837	-0-	-1935	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11118	-0-	-1251	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10973	-0-	-1396	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9858	-0-	-334	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3624	-0-	-408	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	914	-0-	-586	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	728	-0-	-1039	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	5231	2			N	-0-					2
11	5550	X	4470	-0-	-1080	-0-	4470	2			N	-0-					2
12	5735	X	4998	-0-	-737	-0-	4998	2			N	-0-					2
01	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-					2
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					2
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4402	X	3523	-0-	-879	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4539	-0-	-328	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10700	-0-	-367	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1701	-0-	-4	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					63
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					63
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4007	3	25	9	N	23					86
01	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3			N	-0-					86
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	3537	3	4	9	N	4					90
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					90

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
10	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	6108	3			N	-0-					8
11	6360	X	5700	-0-	-660	-0-	5700	3			N	-0-					8
12	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	6027	3			N	-0-					8
01	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3			N	-0-					8
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3			N	-0-					8
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3658	X	2515	-0-	-1143	-0-	2515	3			N	-0-					2
11	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			N	-0-					2
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					2
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					2
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					2
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					2

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
10	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4764	-0-	-726	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4916	-0-	-757	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6264	-0-	-66	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5836	-0-	-1139	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6271	-0-	-509	-0-	393	1	5107	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
12	7471	X	2320	-0-	-5151	-0-	235	1	793	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
01	7471	X	5297	-0-	-2174	-0-	404	1	3896	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3183	-0-	-2211	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	2599	-0-	-2621	-0-	815	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	854	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	908	-0-	-2905	-0-	85	1	823	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	16089	X	15288	-0-	-801	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13769	-0-	-1801	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14253	-0-	-1650	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3658	-0-	-868	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7139	-0-	-571	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9436	-0-	-1693	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
*01	11749	X	8259	-0-	-3490	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					5
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					5
12	8649	X	6556	-0-	-2093	-0-	6556	3			N	-0-					5
01	8649	X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-					5
02	7812	X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-					5
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					5

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
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7846	-0-	-555	-0-	7843	2	3	9	Y	3					76
11	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	7805	2	1	9	Y	1					77
12	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7543	2	7	9	Y	6					83
01	7998	X	7605	-0-	-393	-0-	7593	2	12	9	Y	11					94
02	7168	X	7036	-0-	-132	-0-	7018	2	18	9	Y	16					110
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					110

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
10	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	8802	2			Y	-0-					5
11	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	8617	2	6	9	Y	5					10
12	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			Y	-0-					10
01	9052	X	8862	-0-	-190	-0-	8862	2			Y	-0-					10
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	Y	2					12
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	Y	9					127
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	Y	5					132
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2440	2	7	9	Y	6					138
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4					142
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	Y	5					178
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7					185
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13					198
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	Y	12					210
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3					213
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					213

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3101	-0-	-91	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

10	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

10	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	2444	4341	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	1793					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

10	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6474	-0-	-501	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2366	-0-	-210	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	623	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	536	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	598	1	4471	2	N	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	442	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	411	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5824	-0-	-336	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3929	-0-	-243	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8746	-0-	-44	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8321	-0-	-793	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					1
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					1
12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					1
01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3			N	-0-					1
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3			N	-0-					1
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1

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
10	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4502	-0-	-613	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	4914	-0-	-1720	-0-	158	1	4756	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	137	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	143	1	5776	2	N	-0-					-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	142	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	796	1	5522	2	N	-0-					197
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	752	1	5215	2	N	1					198
							1	9									
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	756	1	4846	2	N	15					213
							17	9									
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	860	1	5979	2	N	2	187	1			28
							2	9									
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	634	1	5371	2	N	4					32
							4	9									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					32

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1248	1	2595	2	N	-0-					103
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1225	1	2598	2	N	7					110
							8	9									
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1260	1	1997	2	N	5					115
							6	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1183	1	2928	2	N	3					118
							3	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1212	1	2681	2	N	-0-					118
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					118

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5859	X	4339	-0-	-1520	-0-	539	1	3797	3	Y	3					195
							3	9									
*09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1094	1	4176	3	Y	-0-					195
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1109	1	3958	3	Y	1					196
							1	9									
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	1073	1	2877	2	Y	11					207
							12	9									
12	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	1053	1	2500	2	Y	12	42	1			177
							13	9									
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1094	1	3363	2	Y	3					180
							3	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	999	1	3555	2	Y	4					184
							4	9									
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					184

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
10	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	2573	X	18	-0-	-2555	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					40
*09	2490	X	250	-0-	-2240	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					40
*10	1147	X	493	-0-	-654	-0-	90	1	390	3	Y	12					52
							13	9									
11	1110	X	552	-0-	-558	-0-	90	1	456	2	Y	5					57
							6	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	1	4	9	Y	4	19	1			42
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	962	1	908	2	Y	2					44
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	802	1	334	2	Y	2					46
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					1
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1
01	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	3			Y	-0-					1
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					1
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

10	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2338	2	3	9	N	3					90
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					92
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1953	2	25	9	N	23					115
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					128
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					227
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					227
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					227
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					227
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					227
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	513	1	11342	2	N	1					80
							1	9									
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	462	1	10446	2	N	1					81
							1	9									
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	453	1	10325	2	N	-0-					81
01	11284	X	11092	-0-	-192	-0-	11091	2	1	9	N	1					82
02	10192	X	9294	-0-	-898	-0-	9291	2	3	9	N	3					85
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	191	1	3083	2	N	2					4
							2	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	186	1	2966	2	N	1					5
							1	9									
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	370	1	2779	2	N	2					7
							2	9									
01	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	180	1	2848	2	N	2					9
							2	9									
02	2968	X	479	-0-	-2489	-0-	67	1	410	2	N	2					11
							2	9									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					11

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

10	7812	X	7282	-0-	-530	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6580	-0-	-252	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	7270	2	N	-0-					-0-
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	229	1	6890	2	N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	242	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	244	1	8934	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	229	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	299	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	240	1	533	2	N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	321	1	1560	2	N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	296	1	475	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

10	4154	X	3204	-0-	-950	-0-	674	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	704	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	701	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	619	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	550	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	282	1	4044	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	296	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	98	1	4940	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	114	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	113	1	4377	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 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
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-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.		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
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
10	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	72	1	1327	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
11	3510	X	1741	-0-	-1769	-0-	83	1	530	2	Y	15	10	1			18
							1111	3	17	9							
12	3317	X	1332	-0-	-1985	-0-	115	1	315	2	Y	30	33	1			15
							869	3	33	9							
01	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	191	1	255	2	Y	20					35
							1283	3	22	9							
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	Y	8	25	1			18
							1529	3	9	9							
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					18

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

10	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4022	-0-	-206	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

10	3441	X	1895	-0-	-1546	-0-	87	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	69	1	1102	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
12	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	74	1	209	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
01	2325	X	1186	-0-	-1139	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
02	1708	X	1065	-0-	-643	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	366	1	4038	3	N	-0-					1
11	4260	X	4215	-0-	-45	-0-	222	1	1687	2	N	-0-					1
							2306	3									
12	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	111	1	1201	2	N	-0-					1
							1956	3									
01	4464	X	3105	-0-	-1359	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					1
							1894	3									
02	3976	X	3159	-0-	-817	-0-	76	1	1163	2	N	-0-					1
							1920	3									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	532	1	631	2	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	854	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	826	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	598	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	797	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2730	2	8	9	N	7	67	1			22
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	2778	2			N	-0-					22
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2726	2	1	9	N	1					23
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2510	2	4	9	N	4					27
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2345	2	3	9	N	3					30
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					30

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	319	1	4674	2	N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	345	1	4588	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	115	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	107	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3946	-0-	-562	-0-	96	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8045	-0-	-1193	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7740	-0-	-10	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7214	-0-	-66	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8023	-0-	-378	-0-	8023	3			Y	-0-					3
11	7950	X	7627	-0-	-323	-0-	7627	3			Y	-0-					3
12	8091	X	7817	-0-	-274	-0-	7817	3			Y	-0-					3
01	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-					3
02	7252	X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					3
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					3

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			44
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			32
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-					197
11	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					197
12	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					197
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					197
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					197
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					197

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
10	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7100	-0-	-310	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					2
11	6300	X	5964	-0-	-336	-0-	5964	2			N	-0-					2
12	6727	X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-					2
01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					2
02	6104	X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					2
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					2

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4991	X	4125	-0-	-866	-0-	739	1	3331	2	Y	50					221
							55	9									
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	856	1	3472	2	Y	-0-	88	1			133
09	4050	X	3162	-0-	-888	-0-	400	1	2760	2	Y	2	57	1			78
							2	9									
10	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	411	1	3431	2	Y	-0-					78
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	428	1	3415	2	Y	-0-	29	1			49
*12	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	521	1	3372	2	Y	-0-	20	1			29
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	501	1	3902	2	Y	-0-	14	1			15
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					15

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	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
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
							443	3									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
							430	3									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3212	-0-	-1066	-0-	77	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3185	-0-	-895	-0-	80	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	75	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	78	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7017	-0-	-1787	-0-	234	1	6783	2	N	-0-					-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1007	1	7392	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	990	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	878	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20			180
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			180
12	3100	N	3370	-0-	270	270	3368	2	2	9	N	2			182
01	3100	N	3292	-0-	192	462	3291	2	1	9	N	1			183
02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-			183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	391					N	NO RPT			183

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	499	1	5230	2	N	-0-			-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	980	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1013	1	5245	2	N	-0-			-0-
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1208	1	5194	2	N	-0-			-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	557	1	3851	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4256	-0-	-244	-0-	578	1	3678	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	530	1	3359	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	536	1	2655	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	479	1	6490	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6747	-0-	-333	-0-	474	1	6273	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	157	1	6089	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	149	1	5867	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		3593	-0-	3593	3746	3593	2			N	-0-			1
11	14B DENY		4577	-0-	4577	8323	4577	2			N	-0-			1
12	3100	N	4875	-0-	1775	10098	4875	2			N	-0-			1
01	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-			1
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			1
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	258	1	7477	2	Y	-0-	46	1			48
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7404	2	Y	-0-					48
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	355	1	6266	2	Y	-0-					48
01	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	355	1	6771	2	Y	-0-					48
02	7336	X	5475	-0-	-1861	-0-	225	1	5250	2	Y	-0-	43	1			5
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	5549	X	563	-0-	-4986	-0-	164	1	387	2	Y	11	92	1			108
							12	9									
11	5370	X	99	-0-	-5271	-0-	59	1	40	9	Y	36					144
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	15					159
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	2					161
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	10	104	1			67
							11	9									
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					67

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
*07	961	N	529	-0-	-432	-0-	41	1	488	2	Y	-0-	3	5			3
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	-0-	2	5			1
09	1110	N	511	-0-	-599	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					1
10	527	N	165	-0-	-362	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	224	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	255	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	2973	-0-	-2049	-0-	173	1	2800	2	Y	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	161	1	5256	2	Y	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	247	1	4467	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	15406	-0-	-218	-0-	15405	2	1	9	N	1					30
11	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					30
12	15872	X	15061	-0-	-811	-0-	15058	2	3	9	N	3					33
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					33
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14767	2	8	9	N	7					40
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10974	X	10734	-0-	-240	-0-	128	1	10606	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9163	-0-	-1457	-0-	135	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	7140	-0-	-2966	-0-	119	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	3051	-0-	-6993	-0-	56	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13888	X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			Y	-0-	60	1			19
*09	13440	X	12778	-0-	-662	-0-	12778	2			Y	-0-	4	5			15
*10	13454	X	13328	-0-	-126	-0-	13328	2			Y	-0-	1	5			14
*11	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			Y	-0-					14
*12	13361	X	13109	-0-	-252	-0-	13109	2			Y	-0-					14
*01	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			Y	-0-					14
02	12040	X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10261	X	7996	-0-	-2265	-0-	7996	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	7275	-0-	-2655	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
12	9579	X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	7513	-0-	-1942	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
02	8540	X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	200	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	981	1	7024	2	N	-0-			-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	617	1	5206	2	N	-0-			-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

10	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	3771	-0-	-519	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

10	9455	X	8351	-0-	-1104	-0-	570	1	7774	2	N	6			138
							7	9							
11	8580	X	8081	-0-	-499	-0-	514	1	7553	2	N	13			151
							14	9							
12	8463	X	8271	-0-	-192	-0-	511	1	7748	2	N	11			162
							12	9							
01	8618	X	8384	-0-	-234	-0-	517	1	7857	2	N	9			171
							10	9							
02	7784	X	7709	-0-	-75	-0-	472	1	7231	2	N	5			176
							6	9							
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	854	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	883	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	857	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	797	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	155	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	153	1	5725	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	153	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	137	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5251	-0-	-13	-0-	129	1	5122	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	993	-0-	-526	-0-	84	1	903	2	Y	5					76
							6	9									
11	1470	X	1108	-0-	-362	-0-	66	1	1029	2	Y	12	40	1			48
							13	9									
12	1116	X	946	-0-	-170	-0-	58	1	877	2	Y	10					58
							11	9									
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	18					76
							20	9									
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	2	Y	5	41	1			40
							6	9									
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					40

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	467	1	8104	3	N	-0-					2
11	9000	X	8274	-0-	-726	-0-	306	1	3366	2	N	-0-					2
							4602	3									
12	9455	X	8963	-0-	-492	-0-	437	1	3243	2	N	-0-					2
							5283	3									
01	9455	X	8538	-0-	-917	-0-	498	1	3074	2	N	-0-					2
							4966	3									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	447	1	2776	2	N	-0-					2
							4582	3									
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	98	1	7780	2	N	-0-			-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	121	1	7848	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7188	-0-	-1244	-0-	114	1	7074	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	114	1	7810	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	67	J	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	2775	-0-	-1485	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
01	4154	X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 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
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	476	1	6377	2	N	-0-			-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	476	1	6141	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	158	1	6355	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	167	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 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
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			84
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	957	1	3449	2	Y	8	6	8			64
							9	9									
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	371	1	3927	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
*06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	450	1	2706	2	Y	8	8	8			64
							9	9									
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	805	1	3784	2	Y	4	4	8			64
							4	9									
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	874	1	3763	2	Y	-0-					64
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	1097	1	3416	2	Y	-0-					64
*10	4588	X	3224	-0-	-1364	-0-	3218	2	6	9	Y	5					69
11	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	3277	2			Y	-0-					69
12	4650	X	3070	-0-	-1580	-0-	3069	2	1	9	Y	1					70
01	4650	X	2096	-0-	-2554	-0-	2087	2	9	9	Y	8					78
02	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154	2	Y	11	5	8			84
							12	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					84

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

*06	7350	X	6923	-0-	-427	-0-	189	1	6703	2	Y	28					75
							31	9									
*07	7595	X	7046	-0-	-549	-0-	189	1	6857	2	Y	-0-					75
*08	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	184	1	6612	2	Y	-0-	29	1			46
09	7350	X	7245	-0-	-105	-0-	188	1	7057	2	Y	-0-					46
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	2	13	9	Y	12					58
11	6930	X	2702	-0-	-4228	-0-	2702	2			Y	-0-					58
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7430	2	3	9	Y	3					61
01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					61
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			Y	-0-					61
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					61

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

10	14B2 EXT		3695	-0-	3695	3695	1319	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1106	-0-	1106	4801	76	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4801					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

*06	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	375	1	13281	2	Y	28					75
							31	9									
*07	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	376	1	13642	2	Y	-0-					75
*08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	372	1	13353	2	Y	-0-	29	1			46
09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	339	1	12757	2	Y	-0-					46
10	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12254	2	13	9	Y	12					58
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			Y	-0-					58
12	13640	X	13364	-0-	-276	-0-	13361	2	3	9	Y	3					61
01	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	12332	2			Y	-0-					61
02	12236	X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-					61
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6714	-0-	-426	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	13878	-0-	-661	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13671	-0-	-620	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11861	-0-	-683	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	705	-0-	-3915	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	624	-0-	-3995	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4355	-0-	-1008	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4234	-0-	-476	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9516	-0-	-962	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9183	-0-	-207	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	4062	3			N	-0-					1
11	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	3			N	-0-					1
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	3			N	-0-					1
01	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					1
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					1
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	541	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	484	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	419	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	363	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	307	1	4119	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	301	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	299	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	314	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	283	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8596	-0-	-14	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8466	-0-	-648	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7578	-0-	-710	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					8
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-					8
12	2945	N	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-					8
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	2			N	-0-					8
02	2772	X	2338	-0-	-434	-0-	2338	2			N	-0-					8
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					8

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
10	6386	X	6134	-0-	-252	-0-	6134	2			N	-0-					10
11	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2			N	-0-					10
12	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2			N	-0-					10
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5648	2			N	-0-					10
02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					10
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					10

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
10	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9774	-0-	-859	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8287	-0-	-1233	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5088	2			N	-0-					1
11	5130	X	4447	-0-	-683	-0-	4447	2			N	-0-					1
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					1
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4943	2			N	-0-					1
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	2			N	-0-					1
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

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
10	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3413	-0-	-311	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3550	-0-	-883	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3320	-0-	-404	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3566	-0-	-1642	-0-	3564	2	2	9	N	2					2
02	4396	X	3283	-0-	-1113	-0-	3283	2			N	-0-					2
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					2

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
10	5487	X	4868	-0-	-619	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4651	-0-	-599	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4273	-0-	-431	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	3			N	-0-					2
11	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	5573	3			N	-0-					2
12	5921	X	5570	-0-	-351	-0-	5570	3			N	-0-					2
01	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5130	3			N	-0-					2
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	3			N	-0-					2
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
12	271	N	-0-	-0-	-271	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	2	Y	14	46	1			48
							15	9									
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	2	Y	-0-					48
12	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	142	1	2643	2	Y	-0-					48
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	142	1	3046	2	Y	-0-					48
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43	1			5
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	13020	X	12147	-0-	-873	-0-	12147	2			Y	-0-	48	1			16
*09	12240	X	11172	-0-	-1068	-0-	11172	2			Y	-0-	4	5			12
*10	12555	X	12091	-0-	-464	-0-	12091	2			Y	-0-					12
*11	11850	X	11620	-0-	-230	-0-	11620	2			Y	-0-					12
*12	12245	X	11500	-0-	-745	-0-	11500	2			Y	-0-					12
*01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			Y	-0-					12
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2					14
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5140	-0-	-980	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4923	-0-	-313	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	18	J	18	-0-	-0-	-0-	18	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	4212	-0-	-258	-0-	915	1	3297	2	Y	-0-					54
*05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	279	1	2962	2	Y	-0-					54
*06	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	481	1	2897	2	Y	-0-					54
*07	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	583	1	2742	2	Y	-0-					54
*08	4402	X	2729	-0-	-1673	-0-	514	1	2215	2	Y	-0-					54
09	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	775	1	2412	2	Y	-0-					54
10	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	2212	2	17	9	Y	15					69
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1167	1	2268	2	Y	-0-					69
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1808	1	2253	2	Y	1					70
							1	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1808	1	2130	2	Y	8					78
							9	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1	2464	2	Y	6					84
							7	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					84

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9156	-0-	-1198	-0-	612	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	8393	-0-	-1627	-0-	618	1	7775	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	676	1	7663	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7809	-0-	-1491	-0-	700	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2841	2	33	9	N	30					230
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2813	2	20	9	N	18					248
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	277	1	2344	2	N	16	197	1			67
							18	9									
01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	2225	2	23	9	N	21					88
02	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25					113
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					113

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	782	-0-	-3930	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	600	-0-	-3810	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	837	X	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	700	X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5802	-0-	-274	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5290	-0-	-142	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6804	-0-	-109	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6565	-0-	-15	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8269	-0-	-752	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7088	-0-	-388	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	132	1	5388	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5439	-0-	-741	-0-	137	1	5302	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	142	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5245	-0-	-1172	-0-	133	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4869	-0-	-367	-0-	122	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7632	-0-	-1048	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6638	-0-	-862	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6814	-0-	-750	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6631	-0-	-257	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-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
10	11780	X	9742	-0-	-2038	-0-	233	1	9509	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	9537	-0-	-1833	-0-	239	1	9298	2	N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	239	1	9370	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	236	1	9050	2	N	-0-					-0-
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	228	1	8917	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		971	-0-	971	971	188	1	783	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6249	-0-	6249	7220	642	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7220					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					171
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					171
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2201	3	30	9	N	27					198
01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					198
02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					198
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					198

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
10	8928	X	8417	-0-	-511	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7898	-0-	-382	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7373	-0-	-691	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3143	-0-	-1387	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	9022	-0-	-526	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7745	-0-	-431	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8947	-0-	-713	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5990	-0-	-580	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5463	-0-	-567	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5402	-0-	-170	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6609	-0-	-51	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6072	-0-	-88	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6089	-0-	-607	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	31	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	96	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	102	1	6485	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			Y	-0-					5
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					5
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4					9
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					9
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					9
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9652	-0-	-702	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9350	-0-	-670	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	207	1	5017	2	N	-0-					22
11	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	196	1	5288	2	N	-0-					22
12	6138	X	5398	-0-	-740	-0-	198	1	5199	2	N	1					23
							1	9									
01	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					23
02	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	188	1	4358	2	N	-0-					23
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					23

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
*08	2077	X	832	-0-	-1245	-0-	8	1	824	2	N	-0-					32
*09	2010	X	753	-0-	-1257	-0-	753	2			N	-0-					32
*10	2077	X	858	-0-	-1219	-0-	26	1	832	2	N	-0-					32
11	1320	X	783	-0-	-537	-0-	26	1	757	2	N	-0-					32
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	765	2	N	-0-					32
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	-0-					32
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	8308	X	6978	-0-	-1330	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6994	-0-	-1046	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7157	-0-	-35	-0-	15	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	469	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	440	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	2401	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	2295	1	5104	2	N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	2330	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	2393	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	2175	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	622	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2626	-0-	-1304	-0-	576	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	754	1	2310	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	786	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3126	-0-	-794	-0-	670	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	322	1	6359	3	N	-0-					45
11	6930	X	6745	-0-	-185	-0-	322	1	2073	2	N	2					47
							4348	3	2	9							
12	7161	X	7004	-0-	-157	-0-	367	1	1764	2	N	-0-					47
							4873	3									
01	7905	X	6852	-0-	-1053	-0-	346	1	1079	2	N	2					49
							5425	3	2	9							
02	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	309	1	1596	2	N	3					52
							4153	3	3	9							
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					52

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
10	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8497	-0-	-443	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7555	-0-	-369	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-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
10	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4692	-0-	-795	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					70
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					70
12	5890	X	5811	-0-	-79	-0-	5811	2			N	-0-					70
01	5921	X	5822	-0-	-99	-0-	5822	2			N	-0-					70
02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					70
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					70

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
10	6820	X	6815	-0-	-5	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5715	-0-	-445	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8799	-0-	8799	8799	8799	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8506	-0-	8506	17305	8506	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17305					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

10	3596	X	3145	-0-	-451	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2114	-0-	-1366	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

10	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1798	-0-	-1232	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1795	-0-	-1677	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2406	-0-	-730	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

10	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4088	-0-	-616	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

10	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3797	-0-	-553	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2984	-0-	-684	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2914	-0-	-1488	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3219	-0-	-1183	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2728	-0-	-1276	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	8706	-0-	-1648	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8481	-0-	-507	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					8
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					8
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8
01	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-					8
02	5292	X	5028	-0-	-264	-0-	5028	3			N	-0-					8
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1275	1	6159	2	Y	-0-	4	5			30
*05	7657	X	7293	-0-	-364	-0-	1343	1	5950	2	Y	-0-	4	5			26
*06	7770	X	6500	-0-	-1270	-0-	1155	1	5345	2	Y	-0-	4	5			22
*07	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	1699	1	5716	2	Y	-0-	4	5			18
*08	7688	X	7404	-0-	-284	-0-	1631	1	5773	2	Y	-0-	4	5			14
09	7440	X	4990	-0-	-2450	-0-	4990	2			Y	-0-					14
10	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	346	1	5549	2	Y	-0-					14
11	7170	X	5627	-0-	-1543	-0-	352	1	4583	2	Y	-0-					14
							692	3									
12	7409	X	2694	-0-	-4715	-0-	349	1	892	2	Y	-0-					14
							1453	3									
01	7409	X	5734	-0-	-1675	-0-	365	1	4275	2	Y	-0-					14
							1094	3									
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	337	1	3203	2	Y	-0-					14
							774	3									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					14

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

10	7409	X	6450	-0-	-959	-0-	154	1	6296	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6189	-0-	-981	-0-	155	1	6034	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6394	-0-	-798	-0-	159	1	6235	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	152	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5421	-0-	-403	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

10	5208	X	4168	-0-	-1040	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3536	-0-	-636	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

10	10974	X	9119	-0-	-1855	-0-	394	1	8725	3	N	-0-					40
11	10410	X	8836	-0-	-1574	-0-	383	1	2729	2	N	-0-					40
							5724	3									
12	10757	X	8978	-0-	-1779	-0-	400	1	2280	2	N	-0-					40
							6298	3									
01	10602	X	8897	-0-	-1705	-0-	399	1	1410	2	N	-0-					40
							7088	3									
02	8428	X	8266	-0-	-162	-0-	504	1	2154	2	N	-0-					40
							5608	3									
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10664	X	8891	-0-	-1773	-0-	400	1	8491	3	N	-0-					45
11	9930	X	9038	-0-	-892	-0-	397	1	2790	2	N	-0-					45
							5851	3									
12	10230	X	9203	-0-	-1027	-0-	404	1	2337	2	N	5					50
							6456	3	6	9							
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	446	1	1760	2	N	-0-					50
							8847	3									
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	660	1	2132	2	N	-0-					50
							5549	3									
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					50

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
10	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	329	1	6588	3	N	-0-					37
11	7680	X	6755	-0-	-925	-0-	321	1	2077	2	N	1					38
							4356	3	1	9							
12	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	329	1	1735	2	N	-0-					38
							4794	3									
01	7564	X	6569	-0-	-995	-0-	335	1	1034	2	N	2					40
							5198	3	2	9							
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	302	1	1581	2	N	2					42
							4116	3	2	9							
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					42

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
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	374	1	7762	2	Y	-0-					6
11	6750	X	6639	-0-	-111	-0-	309	1	6323	2	Y	6					12
							7	9									
12	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	369	1	6723	2	Y	21					33
							23	9									
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	374	1	7700	2	Y	8					41
							9	9									
02	7336	X	6200	-0-	-1136	-0-	328	1	5871	2	Y	1					42
							1	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	343	1	6005	2	Y	-0-					6
11	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	274	1	5806	2	Y	-0-					6
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	344	1	6327	2	Y	-0-					6
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	340	1	7015	2	Y	3					9
							3	9									
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	306	1	5486	2	Y	8					17
							9	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3573	3	Y	8					28
							9	9									
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	189	1	1113	2	Y	14	17	1			25
							2334	3	15	9							
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	9	21	1			13
							2485	3	10	9							
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	241	1	582	2	Y	24	21	1			16
							2928	3	26	9							
02	3416	X	3358	-0-	-58	-0-	199	1	869	2	Y	26	20	1			22
							2261	3	29	9							
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6275	-0-	-1015	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6201	-0-	-1580	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6186	-0-	-1781	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2594	-0-	-150	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2268	-0-	-112	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8667	-0-	-261	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7350	-0-	-602	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	3			N	-0-					10
11	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3			N	-0-					10
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-					10
01	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					10
02	3248	X	3168	-0-	-80	-0-	3168	3			N	-0-					10
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					10

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
10	4061	X	2049	-0-	-2012	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1961	-0-	-1279	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	3			N	-0-					42
11	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	3441	3			N	-0-					42
12	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3617	3	47	9	N	43					85
01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-					85
02	3444	X	3309	-0-	-135	-0-	3309	3			N	-0-					85
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					85

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4272	-0-	-208	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	3			N	-0-					197
11	6240	X	5976	-0-	-264	-0-	5976	3			N	-0-					197
12	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	3			N	-0-					197
01	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6090	3			N	-0-					197
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	5431	3			N	-0-					197
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3439	-0-	439	439	3439	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	790	3451	2			N	-0-					-0-
01	2676	N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					26
11	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2136	3			Y	-0-					26
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2151	3	4	9	Y	4					30
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	3			Y	-0-					30
02	1988	N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3			Y	-0-					30
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	10850	X	8254	-0-	-2596	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7643	-0-	-1537	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7955	-0-	-911	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	3			N	-0-					2
11	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	5200	3			N	-0-					2
12	6634	X	5309	-0-	-1325	-0-	5309	3			N	-0-					2
01	6603	X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3			N	-0-					2
02	5880	X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3			N	-0-					2
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					2

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
10	6913	X	6673	-0-	-240	-0-	6673	3			N	-0-					5
11	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6553	3			N	-0-					5
12	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	3			N	-0-					5
01	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-					5
02	6104	X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3			N	-0-					5
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					5

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
10	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17219	-0-	-811	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
01	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					221
11	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2291	3			N	-0-					221
12	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2454	3	31	9	N	28					249
01	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-					249
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	3			N	-0-					249
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					249

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
10	6169	X	5941	-0-	-228	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1808	3	14	9	Y	13	38	1			-0-
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1499	3	9	9	Y	8					8
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					8
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	3			Y	-0-					8
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7657	X	6814	-0-	-843	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6855	-0-	-405	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4454	-0-	-670	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5270	X	4213	-0-	-1057	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4302	-0-	-2088	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6533	-0-	-783	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5678	-0-	-1042	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3813	X	2401	-0-	-1412	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2433	-0-	-1257	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2469	-0-	-1437	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					2
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					2
12	9238	X	8755	-0-	-483	-0-	8755	2			N	-0-					2
01	9238	X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2			N	-0-					2
02	8344	X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2			N	-0-					2
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	3040	3	14	9	Y	13	38	1			-0-
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2987	3	9	9	Y	8					8
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			Y	-0-					8
02	2772	X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3			Y	-0-					8
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7568	-0-	-442	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7560	-0-	-624	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4940	-0-	-490	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					175
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					175
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					175
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5224	-0-	-666	-0-	340	1	4884	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	431	1	4348	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
12	6107	X	2235	-0-	-3872	-0-	432	1	686	2	Y	-0-					-0-
							1117	3									
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	503	1	3480	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	7109	-0-	-3090	-0-	338	1	6771	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	6565	-0-	-3305	-0-	311	1	5434	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
12	9734	X	2742	-0-	-6992	-0-	331	1	917	2	Y	-0-					-0-
							1494	3									
01	9734	X	6855	-0-	-2879	-0-	312	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3150	-0-	-750	-0-	59	1	3091	2	N	-0-					54
*05	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	55	1	2783	2	N	-0-					54
*06	3900	X	2437	-0-	-1463	-0-	49	1	2384	2	N	4	29	1			29
							4	9									
*07	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	334	1	2348	2	N	-0-					29
*08	3348	X	1262	-0-	-2086	-0-	120	1	1142	2	N	-0-					29
09	3150	X	1817	-0-	-1333	-0-	186	1	1622	2	N	8					37
							9	9									
10	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	37	1	1681	2	N	7					44
							8	9									
11	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	35	1	1539	2	N	5					49
							6	9									
12	2573	X	1766	-0-	-807	-0-	33	1	1726	2	N	6					55
							7	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	N	7					62
							8	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3					65
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
10	2139	X	1316	-0-	-823	-0-	1316	2			N	-0-					68
11	1770	X	374	-0-	-1396	-0-	374	2			N	-0-					68
12	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	654	1	3093	2	N	-0-					68
01	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-					68
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					68
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					68

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
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	11065	-0-	-188	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9510	X	8937	-0-	-573	-0-	168	1	8769	2	N	-0-					60
*05	9827	X	8637	-0-	-1190	-0-	166	1	8471	2	N	-0-					60
*06	9510	X	8408	-0-	-1102	-0-	1047	1	7361	2	N	-0-	30	1			30
*07	9703	X	8408	-0-	-1295	-0-	1047	1	7361	2	N	-0-					30
*08	9610	X	8323	-0-	-1287	-0-	791	1	7532	2	N	-0-					30
09	8940	X	8057	-0-	-883	-0-	829	1	7219	2	N	8					38
							9	9									
10	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	170	1	7404	2	N	7					45
							8	9									
11	8130	X	7530	-0-	-600	-0-	166	1	7358	2	N	5					50
							6	9									
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	182	1	9480	2	N	6					56
							7	9									
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	182	1	9831	2	N	6					62
							7	9									
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4					66
							4	9									
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					66

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-					209
11	10680	X	10447	-0-	-233	-0-	10447	2			Y	-0-					209
12	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			Y	-0-					209
01	10943	X	10623	-0-	-320	-0-	10599	2	24	9	Y	22					231
02	10052	X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-					231
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					231

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

10	7595	X	7397	-0-	-198	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5207	-0-	-2203	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5589	-0-	-2068	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5511	-0-	-2146	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5330	-0-	-1362	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

10	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3			N	-0-					47
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	3			N	-0-					47
12	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2814	3	40	9	N	36					83
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	3			N	-0-					83
02	2660	X	2601	-0-	-59	-0-	2601	3			N	-0-					83
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5323	-0-	-47	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3552	-0-	-1811	-0-	3552	3			N	-0-					2
11	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	3442	3			N	-0-					2
12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	2907	3			N	-0-					2
01	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-					2
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3155	3			N	-0-					2
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					2

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
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1940	-0-	-1030	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	1355	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	1707	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	1605	1	797	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	2026	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	656	1	7769	2	Y	-0-	3	5			6
*07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	658	1	7774	2	Y	-0-	3	5			3
*08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	609	1	7538	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	8430	X	6224	-0-	-2206	-0-	462	1	5762	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	4071	-0-	-4640	-0-	190	1	3881	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	5309	-0-	-3121	-0-	204	1	5105	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	5880	-0-	-2552	-0-	270	1	5610	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	5694	-0-	-2459	-0-	260	1	5434	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	4958	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16833	X	15854	-0-	-979	-0-	1238	1	14616	2	Y	-0-	4	5			4
*08	16027	X	15932	-0-	-95	-0-	1191	1	14741	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	15570	X	15141	-0-	-429	-0-	1123	1	14018	2	Y	-0-					-0-
10	16089	X	13665	-0-	-2424	-0-	13665	2			Y	-0-					-0-
11	15570	X	12845	-0-	-2725	-0-	12845	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	12505	-0-	-3429	-0-	12505	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	12991	-0-	-2943	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
02	14140	X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10546	2	12	9	Y	11					157
11	9900	X	9751	-0-	-149	-0-	9739	2	12	9	Y	11					168
12	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	9888	2			Y	-0-					168
01	10261	X	9467	-0-	-794	-0-	9467	2			Y	-0-					168
02	9352	X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2			Y	-0-					168
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					168

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
*07	12524	X	10046	-0-	-2478	-0-	784	1	9262	2	Y	-0-	4	5			4
*08	12524	X	10542	-0-	-1982	-0-	788	1	9754	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	758	1	9464	2	Y	-0-					-0-
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	453	1	10357	2	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	357	1	7973	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	8985	-0-	-1555	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	7129	-0-	-3442	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	470 30	1 9	11313	2	N	27					72
11	10830	X	9915	-0-	-915	-0-	425 9	1 9	9481	2	N	8					80
12	12152	X	10929	-0-	-1223	-0-	441 9	1 9	10479	2	N	8					88
01	12865	X	10768	-0-	-2097	-0-	455 10	1 9	10303	2	N	9					97
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	420 12	1 9	9148	2	N	11					108
03	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	X	906	-0-	-684	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					-0-
*05	1643	X	1216	-0-	-427	-0-	89	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	118	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	115	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	80	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	87	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	619	-0-	-837	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21240	X	20375	-0-	-865	-0-	1348	1	19027	2	Y	-0-	4	5			16
*05	21173	X	19703	-0-	-1470	-0-	1438	1	18265	2	Y	-0-	4	5			12
*06	20490	X	17287	-0-	-3203	-0-	1346	1	15941	2	Y	-0-	4	5			8
*07	21173	X	16436	-0-	-4737	-0-	1283	1	15153	2	Y	-0-	4	5			4
*08	21049	X	16221	-0-	-4828	-0-	1213	1	15008	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	20370	X	15279	-0-	-5091	-0-	1133	1	14146	2	Y	-0-					-0-
10	19716	X	16262	-0-	-3454	-0-	1071	1	15191	2	Y	-0-					-0-
11	17280	X	15080	-0-	-2200	-0-	980	1	14100	2	Y	-0-					-0-
12	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1053	1	15921	2	Y	-0-					-0-
01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1256	1	16711	2	Y	-0-					-0-
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	15090	2	Y	-0-					-0-
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6346	-0-	-970	-0-	964	1	5382	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5815	-0-	-1265	-0-	881	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5617	-0-	-1668	-0-	921	1	4696	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6373	-0-	-199	-0-	977	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1953	3	1	9	N	1					1
12	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	3			N	-0-					1
01	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-					1
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	3			N	-0-					1
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

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
10	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6565	-0-	-875	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7936	X	7537	-0-	-399	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7317	-0-	-123	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6688	-0-	-340	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	5029	3			N	-0-					16
11	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	3			N	-0-					16
12	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3			N	-0-					16
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					16
02	4536	X	4395	-0-	-141	-0-	4395	3			N	-0-					16
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					16

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
10	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			Y	-0-					105
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			Y	-0-					105
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3424	3	105	9	Y	95	91	1			109
01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	3			Y	-0-					109
02	3164	X	3142	-0-	-22	-0-	3090	3	52	9	Y	47					156
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					156

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
10	6913	X	6575	-0-	-338	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4992	-0-	-1476	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4152	-0-	-808	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3518	-0-	-962	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					40
11	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					40
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					40
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					40
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					40
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	9765	X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7969	-0-	-1241	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8739	-0-	-778	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6142	-0-	-3375	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6450	-0-	-1950	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6262	-0-	-1860	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6517	-0-	-1343	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6148	-0-	-1974	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4667	-0-	-317	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3353	-0-	-801	-0-	866	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	854	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4339	-0-	-32	-0-	877	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	883	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	797	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	3			Y	-0-					31
11	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	3			Y	-0-					31
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3894	3	118	9	Y	107	104	1			34
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-					34
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52					86
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1074	1	4760	2	Y	-0-	2	5			12
*06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1117	1	5169	2	Y	-0-	4	5			8
*07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1507	1	5071	2	Y	-0-	4	5			4
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1409	1	4990	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	6030	X	4274	-0-	-1756	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	4326	-0-	-1905	-0-	40	1	4286	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5575	-0-	-455	-0-	544	1	4371	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
12	6262	X	2304	-0-	-3958	-0-	510	1	682	2	Y	-0-					-0-
							1112	3									
01	6262	X	5911	-0-	-351	-0-	658	1	4183	2	Y	-0-					-0-
							1070	3									
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	971	1	4302	2	Y	-0-	2	5			12
*06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	968	1	4481	2	Y	-0-	4	5			8
*07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1388	1	4669	2	Y	-0-	4	5			4
*08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1290	1	4569	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4543	-0-	-1130	-0-	46	1	4497	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4812	-0-	-678	-0-	460	1	3781	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
12	5890	X	2377	-0-	-3513	-0-	494	1	716	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
01	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	587	1	3692	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	799	1	3236	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14756	X	8787	-0-	-5969	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13286	-0-	-994	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
01	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					47
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					47
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					48
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	1	4	9	N	4					52
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	258	1	10771	2	N	-0-					-0-
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	232	1	10534	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5496	-0-	-2223	-0-	176	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	39	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10404	-0-	-725	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10458	-0-	-192	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10570	-0-	-187	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	12610	-0-	-379	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12479	-0-	-417	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6217	-0-	-386	-0-	6217	3			Y	-0-					101
11	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	6139	3			Y	-0-					101
12	6448	X	6298	-0-	-150	-0-	6298	3			Y	-0-					101
01	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					101
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			Y	-0-					101
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		71	-0-	71	125	71	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	133	8	2			N	-0-					-0-
12	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1580	-0-	-1582	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9307	-0-	-1388	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9370	-0-	-1139	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	7936	X	6528	-0-	-1408	-0-	358	1	6170	3	Y	-0-	4	5			13
09	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	310	1	6334	3	Y	1					14
							1	9									
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	362	1	6830	3	Y	24	20	1			18
							26	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	342	1	2076	2	Y	7					25
							4354	3	8	9							
12	6882	X	6639	-0-	-243	-0-	358	1	1669	2	Y	2					27
							4610	3	2	9							
01	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	356	1	1050	2	Y	5	22	1			10
							5278	3	6	9							
02	6524	X	5964	-0-	-560	-0-	289	1	1565	2	Y	33					43
							4074	3	36	9							
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					43

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

10	9207	X	7484	-0-	-1723	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7408	-0-	-1502	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7645	-0-	-1562	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

10	8060	X	6232	-0-	-1828	-0-	732	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6309	-0-	-1491	-0-	872	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6925	-0-	-949	-0-	844	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	804	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

10	8835	X	7628	-0-	-1207	-0-	905	1	6723	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7724	-0-	-16	-0-	852	1	6872	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7577	-0-	-421	-0-	883	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	845	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	886	1	4691	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	793	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	802	1	4045	2	Y	-0-					-0-
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1088	1	6671	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	830	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	591	1	8596	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9096	-0-	-1224	-0-	593	1	8503	2	N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	615	1	8816	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	600	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7898	-0-	-558	-0-	551	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5952	X	5437	-0-	-515	-0-	5437	2			N	-0-					22
11	5760	X	4991	-0-	-769	-0-	4991	2			N	-0-					22
12	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	5287	2			N	-0-					22
01	5952	X	5041	-0-	-911	-0-	5041	2			N	-0-					22
02	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4593	2	6	9	N	5					27
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					27

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
*05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	636	1	8074	2	Y	-0-	3	5			12
*06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	922	1	10921	2	Y	-0-	4	5			8
*07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	901	1	10633	2	Y	-0-	4	5			4
*08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	834	1	10319	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	776	1	9680	2	Y	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	666	1	9247	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8581	-0-	-449	-0-	600	1	7981	2	Y	-0-					-0-
12	11532	X	2374	-0-	-9158	-0-	589	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	3942	-0-	-7218	-0-	416	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	2421	-0-	-7351	-0-	261	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4741	-0-	-689	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4301	-0-	-1093	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7781	X	7643	-0-	-138	-0-	7641	2	2	9	N	2					20
11	7530	X	7371	-0-	-159	-0-	7371	2			N	-0-					20
12	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7559	2	3	9	N	3					23
01	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	7337	2	4	9	N	4					27
02	6860	X	6580	-0-	-280	-0-	6580	2			N	-0-					27
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					27

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
10	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	287	1	4710	2	Y	28					90
							31	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	317	1	4463	2	Y	-0-					90
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	238	1	4473	2	Y	-0-	28	1			62
01	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	241	1	3961	2	Y	-0-					62
02	4536	X	3747	-0-	-789	-0-	246	1	3501	2	Y	-0-					62
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	8220	2			N	-0-					19
11	8100	X	7775	-0-	-325	-0-	7775	2			N	-0-					19
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					19
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					19
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7671	2	6	9	N	5					24
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1458	-0-	-1482	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4062	-0-	-1301	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3213	-0-	-1158	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5993	-0-	-1199	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4863	-0-	-2307	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6122	-0-	-458	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5147	-0-	-712	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4798	-0-	-522	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10647	-0-	-203	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10724	-0-	-126	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9749	-0-	-884	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8877	-0-	-951	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4868	-0-	-1192	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4277	-0-	-539	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6190	-0-	-506	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5924	-0-	-493	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5305	-0-	-295	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	2284	2	3	9	N	3					163
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2179	2	2	9	N	2					165
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					173
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	N	5					178
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5865	-0-	-831	-0-	5865	3			N	-0-					52
*11	6360	X	5795	-0-	-565	-0-	1869	2	3920	3	N	5					57
							6	9									
*12	6572	X	5894	-0-	-678	-0-	1566	2	4328	3	N	-0-					57
01	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	1005	2	5051	3	N	-0-					57
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1488	2	3872	3	N	-0-					57
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	632	1	5883	2	Y	-0-					-0-
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	603	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	7750	X	1962	-0-	-5788	-0-	580	1	526	2	Y	-0-					-0-
							856	3									
01	7750	X	6010	-0-	-1740	-0-	633	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
02	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							892	3									
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	312	1	5459	2	Y	-0-					6
11	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	257	1	4611	2	Y	-0-					6
12	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	262	1	4606	2	Y	-0-					6
01	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	283	1	5506	2	Y	2					8
							2	9									
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10					18
							11	9									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	125	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	127	1	4923	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	132	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5105	-0-	-940	-0-	130	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10261	X	9793	-0-	-468	-0-	2157	1	7636	2	Y	-0-	2	5			1
09	9660	X	8145	-0-	-1515	-0-	8145	2			Y	-0-					1
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	546	1	8076	2	Y	-0-					1
11	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	512	1	7241	2	Y	-0-					1
							1093	3									
12	9796	X	3583	-0-	-6213	-0-	501	1	1172	2	Y	-0-					1
							1910	3									
01	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	510	1	6356	2	Y	-0-					1
							1626	3									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-					1
							1493	3									
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	5332	X	3737	-0-	-1595	-0-	856	1	2881	2	Y	-0-	4	5			3
*08	5146	X	4162	-0-	-984	-0-	916	1	3246	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	4980	X	2970	-0-	-2010	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	3457	-0-	-1441	-0-	479	1	2978	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	398	1	2322	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
12	4154	X	1479	-0-	-2675	-0-	459	1	388	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	514	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	479	1	5225	3	N	-0-					1
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	470	1	2079	2	N	-0-					1
							2842	3									
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	510	1	1794	2	N	-0-					1
							2923	3									
01	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	445	1	1837	2	N	-0-					1
							2967	3									
02	5152	X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-					1
							2733	3									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					1

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
10	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	777	1	8630	3	N	-0-					2
11	9270	X	8858	-0-	-412	-0-	758	1	3422	2	N	-0-					2
							4678	3									
12	9672	X	9548	-0-	-124	-0-	796	1	3329	2	N	-0-					2
							5423	3									
01	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	797	1	3144	2	N	-0-					2
							5078	3									
02	8484	X	8225	-0-	-259	-0-	712	1	2834	2	N	-0-					2
							4679	3									
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	410	1	175	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	670	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
02	2800	N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7130	X	6677	-0-	-453	-0-	367	1	6310	3	Y	-0-	4	5			13
09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	303	1	5554	3	Y	1					14
							1	9									
10	6851	X	6796	-0-	-55	-0-	322	1	6448	3	Y	24	20	1			18
							26	9									
11	6630	X	6056	-0-	-574	-0-	298	1	1857	2	Y	6					24
							3894	3	7	9							
12	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	329	1	1659	2	Y	2					26
							4583	3	2	9							
01	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	356	1	995	2	Y	6	22	1			10
							5003	3	7	9							
02	6132	X	5719	-0-	-413	-0-	275	1	1504	2	Y	24					34
							3914	3	26	9							
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					34

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	4780	-0-	-1947	-0-	1468	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4437	-0-	-2013	-0-	1082	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4269	-0-	-2179	-0-	1030	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4031	-0-	-991	-0-	1242	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1374	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	1636	1	5503	2	Y	-0-	4	5			3
*08	7657	X	7494	-0-	-163	-0-	1651	1	5843	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	7020	X	5524	-0-	-1496	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	853	1	5539	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6395	-0-	-505	-0-	744	1	4910	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
12	7099	X	2827	-0-	-4272	-0-	852	1	751	2	Y	-0-					-0-
							1224	3									
01	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	957	1	4287	2	Y	-0-					-0-
							1097	3									
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	752	1	3887	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	925	1	3666	2	N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1210	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	1287	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	1095	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	757	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6677	-0-	-1135	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	338	1	7636	2	N	-0-					-0-
12	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	696	1	7792	2	N	-0-					-0-
01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	370	1	7750	2	N	-0-					-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	365	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
12	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
01	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

*07	14291	X	11179	-0-	-3112	-0-	873	1	10306	2	Y	-0-	3	5			3
*08	12896	X	11408	-0-	-1488	-0-	853	1	10555	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	11880	X	11238	-0-	-642	-0-	834	1	10404	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	10606	-0-	-1484	-0-	245	1	10361	2	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	220	1	9781	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10129	-0-	-1279	-0-	234	1	9895	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	11293	-0-	-332	-0-	248	1	11045	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	10246	-0-	-254	-0-	254	1	9992	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

*06	9180	X	8643	-0-	-537	-0-	673	1	7970	2	Y	-0-	3	5			6
*07	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	684	1	8075	2	Y	-0-	3	5			3
*08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	623	1	7708	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	536	1	6689	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	6197	-0-	-2731	-0-	240	1	5957	2	Y	-0-					-0-
11	8640	X	4665	-0-	-3975	-0-	293	1	4372	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3096	-0-	-5677	-0-	156	1	2940	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	5969	-0-	-2370	-0-	289	1	5680	2	Y	-0-					-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	348	1	7183	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

10	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	232	1	4031	2	Y	-0-					9
11	4590	X	4012	-0-	-578	-0-	208	1	3802	2	Y	2					11
							2	9									
12	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	238	1	4082	2	Y	2					13
							2	9									
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	246	1	4761	2	Y	1					14
							1	9									
02	3864	X	1851	-0-	-2013	-0-	190	1	1661	2	Y	-0-					14
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	8340	X	3936	-0-	-4404	-0-	699	1	3237	2	Y	-0-	4	5			9
*07	8618	X	6280	-0-	-2338	-0-	1439	1	4841	2	Y	-0-	4	5			5
*08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1738	1	6154	2	Y	-0-					5
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			Y	-0-					5
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	427	1	6928	2	Y	-0-					5
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	5864	2	Y	-0-					5
							885	3									
12	7905	X	2867	-0-	-5038	-0-	407	1	936	2	Y	-0-					5
							1524	3									
01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-	414	1	5042	2	Y	-0-					5
							1290	3									
02	6636	X	5768	-0-	-868	-0-	382	1	4337	2	Y	-0-					5
							1049	3									
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	7	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7665	-0-	-405	-0-	44	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7954	-0-	-385	-0-	35	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	31	1	7788	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	29	1	6955	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9641	X	7307	-0-	-2334	-0-	378	1	6929	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8103	-0-	-1227	-0-	440	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7166	-0-	-2475	-0-	442	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8022	-0-	-1557	-0-	354	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	325	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3022	-0-	-1287	-0-	187	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	107	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	123	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	208	1	4197	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	186	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4441	-0-	-431	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	1002	1	3371	2	Y	-0-	3	5			4
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1143	1	4047	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	619	1	4043	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	546	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
12	5177	X	1702	-0-	-3475	-0-	422	1	487	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	577	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
02	4200	X	1682	-0-	-2518	-0-	453	1	990	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	528	-0-	-522	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

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
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					2
11	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					2
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					2
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					2
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					2
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					2

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
10	6386	X	5558	-0-	-828	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5810	-0-	-370	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5216	-0-	-216	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1721	-0-	-1286	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778	3			N	-0-					44
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					44
12	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3527	3	55	9	N	50					94
01	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3411	3	12	9	N	11	85	1			20
02	3416	X	3018	-0-	-398	-0-	3011	3	7	9	N	6					26
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					26

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
10	5518	X	4669	-0-	-849	-0-	4669	3			N	-0-					5
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					5
12	5518	X	5515	-0-	-3	-0-	5515	3			N	-0-					5
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					5
02	5152	X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3			N	-0-					5
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					5

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
10	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4292	-0-	-268	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5820	-0-	-256	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5822	-0-	-88	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	641	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	570	1	5432	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-					-0-
01	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8428	-0-	5328	11278	337	1	8091	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7626	-0-	4626	15904	281	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							4974	3									
12	23418	X	7514	-0-	-15904	-0-	346	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							5263	3									
01	9238	X	4676	-0-	-4562	-0-	302	1	724	2	Y	10					10
							3639	3	11	9							
02	8344	X	6522	-0-	-1822	-0-	276	1	1731	2	Y	8	8	1			10
							4506	3	9	9							
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	6231	X	4996	-0-	-1235	-0-	215	1	4775	3	Y	5	8	1			12
							6	9									
11	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	234	1	1689	2	Y	10	9	1			13
							3542	3	11	9							
12	6231	X	5788	-0-	-443	-0-	263	1	1464	2	Y	15	18	1			10
							4044	3	17	9							
01	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	278	1	792	2	Y	11					21
							3982	3	12	9							
02	5348	X	5116	-0-	-232	-0-	259	1	1345	2	Y	11	13	1			19
							3500	3	12	9							
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	5301	X	3521	-0-	-1780	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2122	-0-	-2888	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7719	X	6967	-0-	-752	-0-	1596	1	5371	2	Y	-0-	4	5			3
*08	7719	X	6181	-0-	-1538	-0-	1361	1	4820	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	7470	X	5111	-0-	-2359	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	959	1	6354	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	907	1	5027	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
12	6975	X	1985	-0-	-4990	-0-	784	1	457	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
01	6169	X	188	-0-	-5981	-0-	132	1	45	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	6608	X	2870	-0-	-3738	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

10	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
11	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12543	-0-	-632	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11113	-0-	-1459	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

10	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

10	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11614	-0-	-1196	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11892	-0-	-632	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10126	-0-	-2367	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	6968	3			Y	-0-					60
11	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3			Y	-0-					60
12	6944	X	6745	-0-	-199	-0-	6745	3			Y	-0-					60
01	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3			Y	-0-					60
02	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			Y	-0-					60
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					60

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3545	-0-	-55	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6756	-0-	-343	-0-	336	1	6403	3	Y	15					36
							17	9									
11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	331	1	1812	2	Y	16	22	1			30
							3800	3	18	9							
12	6851	X	5521	-0-	-1330	-0-	352	1	1371	2	Y	11	24	1			17
							3786	3	12	9							
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	381	1	992	2	Y	29	25	1			21
							4986	3	32	9							
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	321	1	1340	2	Y	29	23	1			27
							3489	3	32	9							
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4815	-0-	-486	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4757	-0-	-313	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7713	-0-	-1091	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7708	-0-	-524	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6978	-0-	-218	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	520	1	3662	3	Y	-0-					60
*09	4680	X	3574	-0-	-1106	-0-	193	1	3381	3	Y	-0-					60
*10	4836	X	3707	-0-	-1129	-0-	208	1	3496	3	Y	3					63
							3	9									
11	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	255	1	3499	2	Y	6					69
							7	9									
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	240	1	3227	2	Y	7	22	1			54
							8	9									
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	216	1	3393	2	Y	1					55
							1	9									
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	2869	2	Y	4					59
							4	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					59

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

10	8649	X	6025	-0-	-2624	-0-	629	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5362	-0-	-3008	-0-	583	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4746	-0-	-3903	-0-	569	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4734	-0-	-2520	-0-	571	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

10	16120	X	15674	-0-	-446	-0-	15674	3			N	-0-					68
11	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	3			N	-0-					68
12	15965	X	14114	-0-	-1851	-0-	14114	3			N	-0-					68
01	15965	X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3			N	-0-					68
02	14420	X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3			N	-0-					68
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					68

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

10	6200	X	4648	-0-	-1552	-0-	4648	2			N	-0-					1
11	6270	X	4343	-0-	-1927	-0-	4343	2			N	-0-					1
12	6479	X	5092	-0-	-1387	-0-	5092	2			N	-0-					1
01	6479	X	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2			N	-0-					1
02	5320	X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2			N	-0-					1
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2223	-0-	-885	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

10	5859	X	4075	-0-	-1784	-0-	97	1	3978	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	109	1	4283	2	N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	122	1	4676	2	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

10	8773	X	7845	-0-	-928	-0-	7823	2	22	9	N	20					98
11	8490	X	8466	-0-	-24	-0-	8427	2	39	9	N	35					133
12	8742	X	8628	-0-	-114	-0-	8585	2	43	9	N	39	152	1			20
01	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	8054	2	19	9	N	17					37
02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	6914	2	22	9	N	20					57
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					57

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

*08	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	240	1	4135	3	N	-0-	1	5			28
09	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	170	1	3710	3	N	-0-					28
10	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	177	1	3913	3	N	2					30
							2	9									
11	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	160	1	1278	2	N	2					32
							2681	3	2	9							
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	156	1	1027	2	N	3	22	1			13
							2837	3	3	9							
01	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	220	1	602	2	N	-0-					13
							3026	3									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	N	1					14
							2849	3	1	9							
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					14

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

*08	7254	X	6250	-0-	-1004	-0-	343	1	5907	3	N	-0-	4	5			30
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	265	1	8489	3	N	-0-					30
10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	277	1	6111	3	N	2					32
							2	9									
11	6840	X	6166	-0-	-674	-0-	257	1	1907	2	N	2					34
							4000	3	2	9							
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	247	1	1594	2	N	2	22	1			14
							4405	3	2	9							
01	9052	X	5957	-0-	-3095	-0-	252	1	946	2	N	3					17
							4756	3	3	9							
02	8176	X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6					23
							4161	3	7	9							
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					23

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

10	6975	X	5738	-0-	-1237	-0-	773	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	1026	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5886	-0-	-2205	-0-	263	1	5623	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7044	-0-	-1047	-0-	795	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	N	2					34
							2	9									
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	186	1	1472	2	N	3					37
							3087	3	3	9							
12	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	184	1	1151	2	N	6	27	1			16
							3179	3	7	9							
01	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	231	1	612	2	N	21					37
							3077	3	23	9							
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14					51
							3133	3	15	9							
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					51

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
10	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6415	-0-	-901	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*01	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	1389	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1488	1	402	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	1304	1	134	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			N	-0-					8
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					8
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					8
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					8
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					8
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					8

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
10	6107	X	685	-0-	-5422	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	2720	-0-	-1775	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-	3	5	-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	359	249	1	3110	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	8311	-0-	5211	5570	444	1	7867	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	7728	-0-	4728	10298	514	1	7214	2	Y	-0-			-0-
12	17842	X	7544	-0-	-10298	-0-	534	1	7010	2	Y	-0-			-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	516	1	6170	2	Y	-0-			-0-
02	7504	X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-			-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	1137	1	16059	2	N	-0-			-0-
11	15870	X	15721	-0-	-149	-0-	1239	1	14482	2	N	-0-			-0-
12	16399	X	16370	-0-	-29	-0-	1271	1	15099	2	N	-0-			-0-
01	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1243	1	15253	2	N	-0-			-0-
02	15540	X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

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
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5887	-0-	-113	-0-	5887	3			N	-0-			-0-
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-			-0-
01	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3			N	-0-			-0-
02	5684	X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3			N	-0-			-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	876	1	9704	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	818	1	9092	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10513	-0-	-58	-0-	879	1	9634	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	816	1	8413	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6620	-0-	-882	-0-	298	1	6315	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
11	7260	X	6511	-0-	-749	-0-	292	1	2005	2	Y	9	10	1			13
							4204	3	10	9							
12	7502	X	6656	-0-	-846	-0-	291	1	1688	2	Y	12	15	1			10
							4664	3	13	9							
01	7657	X	5953	-0-	-1704	-0-	289	1	938	2	Y	9					19
							4716	3	10	9							
02	6916	X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1			14
							3445	3	6	9							
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	348	1	7723	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	8610	X	7829	-0-	-781	-0-	336	1	2416	2	Y	9	8	1			13
							5067	3	10	9							
12	8897	X	7906	-0-	-991	-0-	344	1	2005	2	Y	15	17	1			11
							5540	3	17	9							
01	9393	X	7403	-0-	-1990	-0-	347	1	1169	2	Y	10					21
							5876	3	11	9							
02	8484	X	7139	-0-	-1345	-0-	355	1	1881	2	Y	7	13	1			15
							4895	3	8	9							
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7065	3	4	9	N	4					64
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-					64
							4496	3									
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	277	1	1817	2	N	1					65
							5019	3	1	9							
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	279	1	1104	2	N	-0-					65
							5551	3									
02	6384	X	6332	-0-	-52	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					65
							4393	3									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					65

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
10	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	4281	3			Y	-0-					52
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	4169	3			Y	-0-					52
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	3937	3	66	9	Y	60					112
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	3956	3	75	9	Y	68	73	1			107
02	3948	X	3697	-0-	-251	-0-	3697	3			Y	-0-					107
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8226	-0-	-1570	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8508	-0-	-972	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9404	-0-	-392	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	182	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	660	X	551	-0-	-109	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4769	-0-	-284	-0-	4769	3			Y	-0-					130
11	4860	X	4674	-0-	-186	-0-	4674	3			Y	-0-					130
12	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3			Y	-0-					130
01	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4714	3			Y	-0-					130
02	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3			Y	-0-					130
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					130

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8294	-0-	-634	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7253	-0-	-1027	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	181	1	1275	3	Y	-0-					32
*09	3000	N	5274	-0-	2274	2274	1414	1	3860	3	Y	-0-					32
*10	3100	N	5366	-0-	2266	4540	1453	1	3903	3	Y	9					41
							10	9									
11	3000	N	2636	-0-	-364	4176	1413	1	1217	2	Y	5					46
							6	9									
*12	5994	X	1818	-0-	-4176	-0-	607	1	1207	2	Y	4	18	1			32
							4	9									
01	5084	X	1834	-0-	-3250	-0-	468	1	1365	2	Y	1					33
							1	9									
02	4592	X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1	744	2	Y	2					35
							2	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					35

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

10	9703	X	7538	-0-	-2165	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6734	-0-	-2656	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7696	-0-	-829	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	812	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	815	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8095	-0-	-895	-0-	883	1	7212	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	874	1	6265	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

10	1116	N	412	-0-	-704	-0-	262	1	150	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	206	1	76	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	1	13	2	N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

10	11532	X	11077	-0-	-455	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	557	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	468	1	10455	2	N	-0-					-0-
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	442	1	10781	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5101	3	2	9	N	2					60
*11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1944	2	4078	3	N	1					61
							1	9									
*12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	1312	2	3626	3	N	-0-					61
01	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	756	2	3802	3	N	-0-					61
02	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-					61
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					61

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
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1017	1	8165	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	2008	1	7520	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	534	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	7551	2	8	9	N	7					160
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7441	2	8	9	N	7					167
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7	45	1			129
01	7471	X	7088	-0-	-383	-0-	7084	2	4	9	N	4					133
02	6832	X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7					140
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					140

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9821	-0-	-874	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8495	-0-	-1855	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7922	-0-	-3021	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	122	-0-	-3970	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7781	X	7492	-0-	-289	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2225	-0-	-2704	-0-	2225	2			N	-0-					1
11	4770	X	1421	-0-	-3349	-0-	1421	2			N	-0-					1
12	3751	X	1351	-0-	-2400	-0-	1351	2			N	-0-					1
01	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-					1
02	2016	X	870	-0-	-1146	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3770	2	109	9	N	99					99
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					99
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					99
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					99
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ROBERTS				WELL #: 1H	RRCID -> 245248	COMPL. DATE 12/08/2008					TOTAL DEPTH 7884	PERF. 11240 - 12300				
10	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	1319	1	172	9	N	156					273
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	170	1	8846	2	N	34	178	1			129
							37	9									
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13695	2	75	9	N	68					197
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	199	1	11969	2	N	123	179	1			141
							135	9									
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12890	2	96	9	N	87					228
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					228
	LITTLE BUDDY				WELL #: 1H	RRCID -> 245249	COMPL. DATE 10/04/2008					TOTAL DEPTH 7521	PERF. 9969 - 11641				
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ZORA MAE				WELL #: 3H	RRCID -> 245270	COMPL. DATE 08/31/2008					TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6979 - 9740				
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					28
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					28
12	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	5070	3			Y	-0-					28
01	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	3			Y	-0-					28
02	4676	X	4612	-0-	-64	-0-	4612	3			Y	-0-					28
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					28
	CALDWELL				WELL #: 1H	RRCID -> 245343	COMPL. DATE 05/31/2008					TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7375 - 9298				
10	7378	X	6281	-0-	-1097	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5799	-0-	-1300	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5934	-0-	-226	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
	BROWDER DEARING				WELL #: A 7	RRCID -> 245397	COMPL. DATE 05/25/2007					TOTAL DEPTH 6695	PERF. 6880 - 9758				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8054	-0-	-936	-0-	575	1	7479	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7546	-0-	-1154	-0-	536	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	178	1	7245	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7258	-0-	-1422	-0-	174	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	160	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	10150	-0-	-1723	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10151	-0-	-1159	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8763	-0-	-701	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8607	-0-	-483	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7748	-0-	-288	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4772	-0-	-126	-0-	4758	3	14	9	Y	13	38	1			89
11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					89
12	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4815	3	9	9	Y	8					97
01	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-					97
02	4312	X	4074	-0-	-238	-0-	4074	3			Y	-0-					97
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					97

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	482	1	3393	3	Y	-0-					74
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	937	1	3048	3	Y	-0-					74
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	962	1	3186	3	Y	8					82
							9	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	995	1	2871	2	Y	10					92
							11	9									
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	962	1	2710	2	Y	22	26	1			88
							24	9									
01	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	919	1	2868	2	Y	4					92
							4	9									
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	749	1	2357	2	Y	3					95
							3	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	Y	13	38	1			44
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					44
12	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	2720	3	9	9	Y	8					52
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	2822	3			Y	-0-					52
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			Y	-0-					52
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					52

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	3	14	9	Y	13	38	1			73
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					73
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	Y	8					81
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			Y	-0-					81
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					81
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					81

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5794	-0-	-871	-0-	564	1	5230	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	517	1	4453	2	Y	-0-					-0-
							672	3									
12	6231	X	2259	-0-	-3972	-0-	494	1	671	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
01	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	533	1	3710	2	Y	-0-					-0-
							949	3									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	483	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	7957	-0-	-909	-0-	950	1	7007	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7556	-0-	-904	-0-	870	1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	866	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	858	1	6936	2	N	-0-					-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	848	1	6599	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	280	-0-	-1084	-0-	38	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	13	-0-	-1307	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					63
11	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	5088	3			N	-0-					63
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5264	3	69	9	N	63					126
01	5673	X	5106	-0-	-567	-0-	5086	3	20	9	N	18	109	1			35
02	5124	X	4692	-0-	-432	-0-	4684	3	8	9	N	7					42
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					42

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	265	1	5239	3	Y	4					19
							4	9									
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	2	Y	14	12	1			21
							2935	3	15	9							
12	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	255	1	1248	2	Y	5	17	1			9
							3447	3	6	9							
01	5394	X	4189	-0-	-1205	-0-	257	1	649	2	Y	16	14	1			11
							3265	3	18	9							
02	4984	X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16	1			17
							2724	3	24	9							
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5277	3			N	-0-					42
11	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	5031	3			N	-0-					42
12	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5078	3	21	9	N	19					61
01	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-					61
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-					61
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					61

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
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					42
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	4152	3			N	-0-					42
12	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4034	3	18	9	N	16					58
01	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-					58
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-					58
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					58

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
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					68
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					68
12	8835	X	8775	-0-	-60	-0-	8669	3	106	9	Y	96					164
01	8835	X	8660	-0-	-175	-0-	8508	3	152	9	Y	138	121	1			181
02	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					181
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					181

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
10	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5674	-0-	-309	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4701	-0-	-600	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7714	-0-	-56	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	6563	3			N	-0-					2
11	6630	X	5940	-0-	-690	-0-	5940	3			N	-0-					2
12	6851	X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3			N	-0-					2
01	6851	X	6026	-0-	-825	-0-	6026	3			N	-0-					2
02	6104	X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3			N	-0-					2
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					2

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
10	6076	X	6015	-0-	-61	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					35
*05	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	3			Y	-0-					35
*06	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	3			Y	-0-					35
*07	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	3			Y	-0-					35
*08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					35
*09	630	N	178	-0-	-452	-0-	178	3			Y	-0-					35
*10	775	N	234	-0-	-541	-0-	234	3			Y	-0-					35
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					35
*12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					35
*01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					35
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					35
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	7192	X	6674	-0-	-518	-0-	6674	3			N	-0-					3
11	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					3
12	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	3			N	-0-					3
01	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3			N	-0-					3
02	6188	X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3			N	-0-					3
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					3

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
10	3472	X	2765	-0-	-707	-0-	2765	3			N	-0-					1
11	3360	X	2703	-0-	-657	-0-	2703	3			N	-0-					1
12	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	3			N	-0-					1
01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-					1
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1

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
10	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	4675	3			Y	-0-					2
11	5070	X	4670	-0-	-400	-0-	4670	3			Y	-0-					2
12	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	3			Y	-0-					2
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-					2
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					2
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12717	-0-	-273	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
*01	13144	X	11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

10	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12866	-0-	-364	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
*01	13330	X	12384	-0-	-946	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

10	3751	X	3743	-0-	-8	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

10	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4682	-0-	-610	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	273	1	4816	3	N	-0-					1
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	324	1	1814	2	N	-0-					1
							2481	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	225	1	1468	2	N	-0-					1
							2391	3									
01	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	252	1	1369	2	N	-0-					1
							2211	3									
02	4592	X	2847	-0-	-1745	-0-	201	1	998	2	N	-0-					1
							1648	3									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	144	-0-	144	1147	84	1	60	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1253	-0-	1253	2400	790	1	457	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2400					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	6568	-0-	-2050	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6242	-0-	-2098	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6375	-0-	-1840	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3			Y	-0-					88
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3			Y	-0-					88
12	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6358	3	15	9	Y	14					102
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	3			Y	-0-					102
02	5768	X	5560	-0-	-208	-0-	5560	3			Y	-0-					102
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					102

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
10	4557	X	3881	-0-	-676	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2594	-0-	-1466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					2
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					2
12	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	3453	2			N	-0-					2
01	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	2886	2			N	-0-					2
02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	3067	2			N	-0-					2
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	740	-0-	-436	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

10	8091	X	7141	-0-	-950	-0-	7141	2			N	-0-					1
11	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	6736	2			N	-0-					1
12	7781	X	6547	-0-	-1234	-0-	6547	2			N	-0-					1
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	6016	2			N	-0-					1
02	6440	X	5856	-0-	-584	-0-	5856	2			N	-0-					1
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					1

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
01	292	J	254	-0-	-38	38	254	2			N	-0-					-0-
*02	292	X	292	-0-	-0-	38	292	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

*07	12648	X	10476	-0-	-2172	-0-	818	1	9658	2	Y	-0-	3	5			2
*08	12648	X	10498	-0-	-2150	-0-	785	1	9713	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	11340	X	10435	-0-	-905	-0-	774	1	9661	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	7936	-0-	-3782	-0-	143	1	7793	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	201	1	9698	2	Y	-0-					-0-
12	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	217	1	9331	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	9098	-0-	-1690	-0-	219	1	8879	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12080	-0-	-1715	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 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
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4493	-0-	-1366	-0-	316	1	4174	2	Y	3					121
							3	9									
11	5520	X	4520	-0-	-1000	-0-	298	1	4219	2	Y	3					124
							3	9									
12	5704	X	4789	-0-	-915	-0-	293	1	4496	2	Y	-0-					124
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	360	1	4860	2	Y	2					126
							2	9									
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	337	1	5025	2	Y	3					129
							3	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					129

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	565	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4159	-0-	-11	-0-	547	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3766	-0-	-543	-0-	565	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	549	1	5877	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	510	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	262	1	4242	2	N	2					29
							2	9									
11	5220	X	4064	-0-	-1156	-0-	240	1	3823	2	N	1					30
							1	9									
12	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	476	1	3795	2	N	2					32
							2	9									
01	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	277	1	4401	2	N	2					34
							2	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	310	1	4824	2	N	6					40
							7	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					40

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
10	5611	X	2402	-0-	-3209	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2259	-0-	-1857	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12896	X	11932	-0-	-964	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11237	-0-	-1243	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11452	-0-	-1413	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5725	-0-	-1715	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	148	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8000	-0-	-649	-0-	8000	3			Y	-0-					36
11	8190	X	7735	-0-	-455	-0-	7735	3			Y	-0-					36
12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	8128	3	19	9	Y	17					53
01	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-					53
02	7364	X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-					53
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					53

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
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	883	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	297	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	353	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	438	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7448	-0-	-240	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	7135	-0-	-1576	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6700	-0-	-2445	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
*09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					7
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	7141	-0-	-1415	-0-	7137	2	4	9	N	4					97
11	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	7107	2			N	-0-					97
12	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	2			N	-0-					97
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					97
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7147	2	1	9	N	1					98
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	317	1	2235	3	Y	-0-					68
*09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	646	1	2150	3	Y	-0-					68
*10	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	692	1	1880	3	Y	7					75
							8	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	554	1	1760	2	Y	8					83
							9	9									
12	2697	X	2109	-0-	-588	-0-	567	1	1519	2	Y	21	18	1			86
							23	9									
01	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	552	1	1530	2	Y	3					89
							3	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	618	1	1629	2	Y	2					91
							2	9									
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					91

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			4
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	702	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	639	1	5497	2	N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	628	1	5418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	595	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4957	-0-	-1147	-0-	565	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-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
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1069	1	5150	3	N	2					53
							2	9									
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1070	1	1615	2	N	24	58	1			19
							3388	3	26	9							
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1082	1	1344	2	N	17					36
							3712	3	19	9							
01	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	1014	1	842	2	N	23					59
							4231	3	25	9							
02	5684	X	5540	-0-	-144	-0-	1037	1	1246	2	N	13					72
							3243	3	14	9							
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	887	1	3589	3	N	3					100
							3	9									
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	682	1	996	2	N	24	93	1			31
							2089	3	26	9							
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	746	1	1098	2	N	16					47
							3033	3	18	9							
01	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	781	1	672	2	N	24					71
							3381	3	26	9							
02	4956	X	3299	-0-	-1657	-0-	621	1	740	2	N	12					83
							1925	3	13	9							
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					83

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

10	9393	X	7244	-0-	-2149	-0-	702	1	6542	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	697	1	7135	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
12	11098	X	2969	-0-	-8129	-0-	671	1	874	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
01	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	696	1	6186	2	Y	-0-					-0-
							1582	3									
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	645	1	5668	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			12
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	0	N	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
COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

10	10416	X	8954	-0-	-1462	-0-	8951	2	3	9	N	3					120
11	10050	X	9059	-0-	-991	-0-	9059	2			N	-0-					120
12	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					120
01	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	8701	2			N	-0-					120
02	8540	X	8070	-0-	-470	-0-	8068	2	2	9	N	2					122
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					122

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

10	6076	X	4133	-0-	-1943	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4058	-0-	-1372	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	1693	-0-	-3608	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4052	-0-	-372	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					1
11	5010	X	1960	-0-	-3050	-0-	1960	2			N	-0-					1
12	6045	X	2580	-0-	-3465	-0-	2580	2			N	-0-					1
01	6045	X	2488	-0-	-3557	-0-	2488	2			N	-0-					1
02	5460	X	1073	-0-	-4387	-0-	1073	2			N	-0-					1
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					1

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3973	-0-	-339	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5542	-0-	-506	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2445	-0-	-131	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3			N	-0-					31
11	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	4499	3			N	-0-					31
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4917	3			N	-0-					31
01	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4909	3			N	-0-					31
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	3			N	-0-					31
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					31

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
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2606	-0-	-694	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	907	-0-	-2503	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	6725	-0-	-3691	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5404	-0-	-4286	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	3			N	-0-					2
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					2
12	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-					2
01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					2
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3			N	-0-					2
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					2

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
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	239	1	4485	2	Y	1					1
							1	9									
11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	171	1	2585	2	Y	-0-					1
12	4898	X	4207	-0-	-691	-0-	222	1	3981	2	Y	4					5
							4	9									
01	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	216	1	4443	2	Y	5					10
							6	9									
02	4256	X	3329	-0-	-927	-0-	228	1	3091	2	Y	9					19
							10	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	10602	X	8149	-0-	-2453	-0-	757	1	7392	2	Y	-0-					18
11	10260	X	8397	-0-	-1863	-0-	735	1	6657	2	Y	-0-					18
							1005	3									
12	10726	X	3900	-0-	-6826	-0-	706	1	1215	2	Y	-0-					18
							1979	3									
01	10385	X	8033	-0-	-2352	-0-	883	1	5694	2	Y	-0-					18
							1456	3									
02	7364	X	7020	-0-	-344	-0-	802	1	5007	2	Y	-0-					18
							1211	3									
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6087	-0-	-2128	-0-	657	1	5430	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	4786	-0-	-3164	-0-	564	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
12	7750	X	1954	-0-	-5796	-0-	453	1	571	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
01	7750	X	4128	-0-	-3622	-0-	455	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
02	5488	X	3656	-0-	-1832	-0-	365	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6232	-0-	-1890	-0-	589	1	5643	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	648	1	4973	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
12	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	648	1	857	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	726	1	4884	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	645	1	4686	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	1336	1	18203	2	N	72					250
							79	9									
11	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1411	1	16813	2	N	66	195	1			121
							73	9									
12	17670	X	16493	-0-	-1177	-0-	1298	1	15131	2	N	58					179
							64	9									
01	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	1339	1	14042	2	N	69	198	1			50
							76	9									
02	15960	X	13491	-0-	-2469	-0-	1204	1	12229	2	N	53					103
							58	9									
03	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					103

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-					-0-
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1157	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9283	-0-	-1040	-0-	1102	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	7676	-0-	-2647	-0-	887	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7796	-0-	-800	-0-	966	1	6830	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	268	1	5021	2	Y	-0-					4
11	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	223	1	4813	2	Y	3					7
							3	9									
12	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	290	1	5061	2	Y	1					8
							1	9									
01	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	261	1	3650	2	Y	2					10
							2	9									
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	196	1	4429	2	Y	10					20
							11	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					20

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	2331	1	3507	3	Y	-0-					74
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1114	1	1208	2	Y	-0-					74
							2533	3									
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1130	1	1007	2	Y	-0-					74
							2782	3									
01	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	1110	1	578	2	Y	-0-					74
							2907	3									
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1015	1	932	2	Y	6					80
							2426	3	7	9							
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					80

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4386	-0-	-1721	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3852	-0-	-2131	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3308	-0-	-1116	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
10	7781	X	6364	-0-	-1417	-0-	6364	3			Y	-0-					115
11	7530	X	5164	-0-	-2366	-0-	1667	2	3497	3	Y	-0-					115
12	7781	X	4599	-0-	-3182	-0-	1222	2	3377	3	Y	-0-					115
01	7533	X	4389	-0-	-3144	-0-	728	2	3661	3	Y	-0-					115
02	5740	X	3965	-0-	-1775	-0-	1097	2	2855	3	Y	12					127
							13	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					127

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4130	-0-	-1162	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 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
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7154	-0-	-1498	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 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
10	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6689	-0-	-59	-0-	6687	3	2	9	N	2					2
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6138	X	5948	-0-	-190	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

10	15066	X	14247	-0-	-819	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13195	-0-	-1175	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13639	-0-	-993	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10906	-0-	-1974	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

10	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5224	-0-	-686	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5124	-0-	-580	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4579	-0-	-573	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	360	1	8281	2	N	-0-					2
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	341	1	7717	2	N	-0-					2
12	10292	X	7393	-0-	-2899	-0-	330	1	7063	2	N	-0-					2
01	10292	X	8249	-0-	-2043	-0-	341	1	7908	2	N	-0-					2
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	343	1	7657	2	N	-0-					2
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3639	-0-	839	839	3639	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1279	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	1141	1	3818	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	1310	1	4191	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	1299	1	4246	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5343	-0-	-621	-0-	1158	1	4185	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	8204	-0-	-2305	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	7586	-0-	-2434	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	7474	-0-	-2	-0-	7474	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	426	1	303	2	N	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	394	1	291	2	N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	397	1	220	2	N	-0-			-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	443	1	261	2	N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	385	1	252	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	198	1	2285	2	N	-0-			1
11	4650	X	1943	-0-	-2707	-0-	177	1	1766	2	N	-0-			1
12	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	177	1	1728	2	N	-0-			1
01	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	196	1	1608	2	N	-0-			1
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599	2	N	-0-			1
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7080	-0-	-639	-0-	457	1	6623	2	N	-0-			1
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	417	1	6217	2	N	-0-			1
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	407	1	7163	2	N	-0-			1
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	428	1	7235	2	N	-0-			1
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534	2	N	-0-			1
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	317	1	5402	2	N	-0-			1
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	410	1	6689	2	N	-0-			1
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	397	1	7043	2	N	-0-			1
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	394	1	7020	2	N	-0-			1
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434	2	N	-0-			1
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7292	-0-	-210	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7142	-0-	-58	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8125	-0-	-35	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7843	-0-	-372	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	8513	-0-	-1748	-0-	8513	3			Y	-0-					36
11	8970	X	8058	-0-	-912	-0-	8058	3			Y	-0-					36
12	8773	X	8454	-0-	-319	-0-	8454	3			Y	-0-					36
01	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3			Y	-0-					36
02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3			Y	-0-					36
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					11
11	4290	X	3341	-0-	-949	-0-	3341	2			N	-0-					11
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					11
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					11
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					11
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					11

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
10	3937	X	1706	-0-	-2231	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1306	-0-	-2504	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1192	-0-	-1474	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	4603	3			Y	-0-					1
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					1
12	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4414	3			Y	-0-					1
01	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3			Y	-0-					1
02	4228	X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3			Y	-0-					1
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	4798	-0-	-4874	-0-	4797	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					88
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					88
12	3410	X	2382	-0-	-1028	-0-	657	1	1725	2	N	-0-					88
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	565	1	2835	2	N	-0-					88
02	3668	X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-					88
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					88

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
10	7688	X	7630	-0-	-58	-0-	774	1	6856	2	N	-0-					-0-
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1323	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	1193	1	4792	2	N	-0-					-0-
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1025	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	6120	X	5197	-0-	-923	-0-	1005	1	4192	2	Y	-0-	20	1			31
*10	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	1096	1	4960	2	Y	15					46
							17	9									
11	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	1035	1	4732	2	Y	15	22	1			39
							17	9									
12	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	1114	1	4369	2	Y	31	23	1			47
							34	9									
01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	1058	1	4600	2	Y	18	25	1			40
							20	9									
02	5488	X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24					64
							26	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					64

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

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
10	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	7367	-0-	-703	-0-	7367	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	6273	-0-	-2066	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-			-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			187
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			187
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

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
10	4061	X	169	-0-	-3892	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	109	-0-	-1961	-0-	41	1	68	2	N	-0-			-0-
12	930	X	115	-0-	-815	-0-	115	1			N	-0-			-0-
01	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	114	1	1013	2	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	88	1	472	2	N	-0-			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-			-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1397	2	N	-0-			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	7895	2			Y	-0-	30	1			10
*09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			Y	-0-	3	5			7
*10	8463	X	7910	-0-	-553	-0-	7910	2			Y	-0-					7
*11	8190	X	7738	-0-	-452	-0-	7738	2			Y	-0-					7
*12	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	2			Y	-0-					7
*01	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			Y	-0-					7
02	7504	X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2					9
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					9

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	873	1	8035	2	Y	-0-					1
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	852	1	7102	2	Y	-0-					1
12	8494	X	7586	-0-	-908	-0-	660	1	6925	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	423	1	6665	2	Y	-0-					1
02	8456	X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	807	1	7232	2	Y	-0-					14
11	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	807	1	6745	2	Y	-0-					14
12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7581	2	Y	-0-	7	1			7
01	8184	X	7545	-0-	-639	-0-	475	1	7070	2	Y	-0-					7
02	7392	X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

10	10106	X	9874	-0-	-232	-0-	951	1	8923	2	Y	-0-					10
11	9780	X	8628	-0-	-1152	-0-	986	1	7642	2	Y	-0-					10
*12	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	625	1	6698	2	Y	-0-	5	1			5
*01	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	422	1	7715	2	Y	-0-					5
02	8932	X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	860	1	7837	2	Y	-0-					1
11	8310	X	7916	-0-	-394	-0-	877	1	7039	2	Y	-0-					1
12	8773	X	7746	-0-	-1027	-0-	713	1	7032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9083	X	8275	-0-	-808	-0-	506	1	7769	2	Y	-0-					1
02	8204	X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	8401	X	7962	-0-	-439	-0-	120	1	7842	2	N	-0-					-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	326	1	8011	2	N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	652	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	710	1	9520	2	N	-0-					-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10323	X	9540	-0-	-783	-0-	143	1	9397	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	5914	-0-	-3926	-0-	359	1	5555	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9840	-0-	-297	-0-	694	1	9146	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	7515	-0-	-2374	-0-	526	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1120	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1244	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4965	-0-	-1979	-0-	434	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	3921	-0-	-2713	-0-	387	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4104	-0-	-1236	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4029	-0-	-3194	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3255	X	984	-0-	-2271	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	967	-0-	-893	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	303	2897	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	6603	X	5315	-0-	-1288	-0-	661	1	4654	3	Y	-0-					75
*09	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	215	1	3676	3	Y	-0-					75
*10	5766	X	1905	-0-	-3861	-0-	158	1	1741	3	Y	5					80
							6	9									
11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	36	1	4419	2	Y	11					91
							12	9									
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	337	1	5052	2	Y	12	41	1			62
							13	9									
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	313	1	4836	2	Y	2					64
							2	9									
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	294	1	4468	2	Y	4					68
							4	9									
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3906	X	979	-0-	-2927	-0-	225	1	735	2	Y	17					33
							19	9									
11	2850	X	1721	-0-	-1129	-0-	257	1	1447	2	Y	15	18	1			30
							17	9									
12	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	466	1	1502	2	Y	31	21	1			40
							34	9									
01	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	368	1	1089	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17					49
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6173	-0-	-2476	-0-	6156	2	17	9	N	15					98
11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	919	1	6214	2	N	4					102
							4	9									
12	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	990	1	6305	2	N	3					105
							3	9									
01	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	957	1	6293	2	N	12					117
							13	9									
02	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	845	1	5262	2	N	6					123
							7	9									
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					123

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
10	12679	X	10414	-0-	-2265	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9166	-0-	-2444	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8656	-0-	-3341	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9170	-0-	-1463	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8772	-0-	-636	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
12	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4720	-0-	-68	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	13736	-0-	-710	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13252	-0-	-1194	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5533	-0-	-2093	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6061	-0-	-1319	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6592	-0-	-724	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5650	-0-	-1430	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6641	-0-	-644	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	3			Y	-0-					32
11	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	5487	3			Y	-0-					32
12	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	5565	3	1	9	Y	1	1	8			32
01	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			Y	-0-					32
02	5376	X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3			Y	-0-					32
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	5856	3			Y	-0-					17
11	6030	X	5100	-0-	-930	-0-	5100	3			Y	-0-					17
12	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	4818	3			Y	-0-					17
01	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3			Y	-0-					17
02	5292	X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3			Y	-0-					17
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					17

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6604	-0-	-464	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6396	-0-	-444	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6441	-0-	-317	-0-	6441	3			Y	-0-					45
11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					45
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6596	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	3			Y	-0-					45
02	5852	X	5777	-0-	-75	-0-	5777	3			Y	-0-					45
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					45

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
*08	13423	X	13322	-0-	-101	-0-	996	1	12326	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	13560	X	11567	-0-	-1993	-0-	858	1	10709	2	Y	-0-					-0-
10	14012	X	5146	-0-	-8866	-0-	196	1	4950	2	Y	-0-					-0-
11	12960	X	2569	-0-	-10391	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	5265	-0-	-8065	-0-	46	1	5219	2	Y	-0-					-0-
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	165	1	13385	2	Y	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	263	1	12415	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1023	N	810	-0-	-213	-0-	63	1	747	2	Y	-0-	3	5			2
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	21	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	70	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3436	-0-	636	636	50	1	3386	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10500	2	48	9	Y	44	54	1			124
*06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			Y	-0-	51	1			73
*07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			Y	-0-					73
*08	9734	X	9064	-0-	-670	-0-	9064	2			Y	-0-	47	1			26
09	11040	X	8869	-0-	-2171	-0-	8848	2	21	9	Y	19					45
10	11408	X	9020	-0-	-2388	-0-	8952	2	68	9	Y	62	49	1			58
11	11040	X	7973	-0-	-3067	-0-	7942	2	31	9	Y	28					86
12	9982	X	8854	-0-	-1128	-0-	8833	2	21	9	Y	19	51	1			54
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46	9	Y	42	68	1			28
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8280	2	14	9	Y	13					41
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					2
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					2
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3			N	-0-					2
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-					2
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					2
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					2

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7653	-0-	-1017	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8076	-0-	-542	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7122	-0-	-662	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1338	-0-	1338	1338	1338	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					N	-0-					-0-
12	1901	N	563	-0-	-1338	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3054	-0-	-334	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8615	3	1	9	Y	1	1	8			73
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			Y	-0-					73
12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			Y	-0-					73
01	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7956	3			Y	-0-					73
02	7784	X	6914	-0-	-870	-0-	6914	3			Y	-0-					73
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					73

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
10	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8682	-0-	-308	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8039	-0-	-81	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					2
11	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	5395	2			N	-0-					2
12	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					2
01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					2
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					2
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5644	-0-	-572	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6909	-0-	-686	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5825	-0-	-1677	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4745	-0-	-1919	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5192	-0-	-1008	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5632	-0-	-599	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5999	-0-	-31	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	2857	3			N	-0-					22
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4275	3	28	9	N	25					47
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	3	2	9	N	2					49
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					49
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-					49
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					49

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
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4883	-0-	-217	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7266	-0-	-204	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6373	-0-	-1346	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9086	-0-	-958	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8648	-0-	-862	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3806	-0-	706	706	3806	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4043	-0-	1043	1749	4043	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5780	-0-	2680	4429	5780	2			N	-0-					-0-
01	6750	X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
01	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10612	-0-	-703	-0-	10612	3			N	-0-					69
11	10950	X	10386	-0-	-564	-0-	10385	3	1	9	N	1					70
12	11036	X	10503	-0-	-533	-0-	10503	3			N	-0-					70
01	10881	X	10379	-0-	-502	-0-	10327	3	52	9	N	47					117
02	9716	X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3			N	-0-					117
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5586	-0-	-24	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6281	-0-	-787	-0-	6281	3			N	-0-					116
11	6840	X	5780	-0-	-1060	-0-	5779	3	1	9	N	1					117
12	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	6237	3			N	-0-					117
01	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5959	3	30	9	N	27					144
02	5740	X	5160	-0-	-580	-0-	5160	3			N	-0-					144
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					144

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-					31
11	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	3			Y	-0-					31
12	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	29	3			Y	-0-					31
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					31
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					31
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					31

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3577	-0-	-511	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4948	-0-	-148	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					2
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					2
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					2
01	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-					2
02	4676	X	4346	-0-	-330	-0-	4346	2			N	-0-					2
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10023	-0-	-455	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9549	-0-	-171	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8731	-0-	-425	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	14152	-0-	-139	-0-	14152	3			Y	-0-					15
11	13830	X	13634	-0-	-196	-0-	13634	3			Y	-0-					15
12	14291	X	13826	-0-	-465	-0-	13761	3	65	9	Y	59					74
01	14167	X	13796	-0-	-371	-0-	13796	3			Y	-0-					74
02	12796	X	12518	-0-	-278	-0-	12518	3			Y	-0-					74
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8321	-0-	-111	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8221	-0-	-242	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8170	-0-	-293	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7253	-0-	-391	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	193	1	2214	2	N	67					257
							74	9									
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					257
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					257
09	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2			N	-0-					257
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1319	1	3091	2	N	37					294
							41	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1277	1	3262	2	N	91	147	1			238
							100	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1319	1	2326	2	N	26					264
							29	9									
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1319	1	2823	2	N	52	118	1			198
							57	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3457	2	N	54	156	1			96
							59	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	2	5			67
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	1			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
10	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9216	-0-	-487	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9181	-0-	-89	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	9672	X	7414	-0-	-2258	-0-	7414	3			Y	-0-					12
11	8940	X	7091	-0-	-1849	-0-	7091	3			Y	-0-					12
12	8463	X	7533	-0-	-930	-0-	7533	3			Y	-0-					12
01	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3			Y	-0-					12
02	7252	X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3			Y	-0-					12
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12803	X	10807	-0-	-1996	-0-	10807	3			N	-0-					163
11	12210	X	8556	-0-	-3654	-0-	8556	3			N	-0-					163
12	12183	X	8634	-0-	-3549	-0-	8634	3			N	-0-					163
01	11532	X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3			N	-0-					163
02	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3			N	-0-					163
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					163

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
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7026	-0-	-1284	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	6517	-0-	-2101	-0-	6517	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	492	1	6085	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	7590	X	5689	-0-	-1901	-0-	422	1	5267	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	4422	-0-	-3421	-0-	208	1	4214	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	255	1	5638	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	4589	-0-	-2014	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	4174	-0-	-2398	-0-	212	1	3962	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3538	-0-	-1782	-0-	204	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	429	1	5308	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	6960	X	5746	-0-	-1214	-0-	426	1	5320	2	Y	-0-					-0-
10	7192	X	5138	-0-	-2054	-0-	221	1	4917	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5580	-0-	-480	-0-	248	1	5332	2	Y	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5782	-0-	-170	-0-	294	1	5488	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4397	-0-	-979	-0-	233	1	4164	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	797	1	9863	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	759	1	9469	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	9351	-0-	-2739	-0-	405	1	8946	2	Y	-0-					-0-
11	11700	X	9184	-0-	-2516	-0-	410	1	8774	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	7679	-0-	-3171	-0-	350	1	7329	2	Y	-0-					-0-
01	10664	X	9516	-0-	-1148	-0-	350	1	9166	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	365	1	8001	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11005	X	5410	-0-	-5595	-0-	422	1	4988	2	Y	-0-	3	5			3
*08	10664	X	3074	-0-	-7590	-0-	230	1	2844	2	Y	-0-	2	5			1
09	10320	X	8444	-0-	-1876	-0-	626	1	7818	2	Y	-0-					1
10	9176	X	6362	-0-	-2814	-0-	176	1	6186	2	Y	-0-					1
11	8520	X	4205	-0-	-4315	-0-	164	1	4041	2	Y	-0-					1
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	190	1	6722	2	Y	-0-					1
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	190	1	8692	2	Y	-0-					1
02	7868	X	4058	-0-	-3810	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					1
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	9095	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8886	-0-	-444	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			Y	-0-					-0-
01	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7167	-0-	-986	-0-	7167	2			N	-0-					3
11	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	6828	2			N	-0-					3
12	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					3
01	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-					3
02	6552	X	6399	-0-	-153	-0-	6399	2			N	-0-					3
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					3

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
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	297	1	3675	2	Y	-0-	4	5			-0-
09	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	310	1	3865	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3652	-0-	-781	-0-	172	1	3480	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	182	1	3765	2	Y	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	222	1	4425	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3044	-0-	-1265	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3691	-0-	-201	-0-	115	1	3576	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	13885	-0-	-1801	-0-	544	1	13341	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	12239	-0-	-2941	-0-	516	1	11723	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	12160	-0-	-3495	-0-	267	1	11893	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	14447	-0-	-619	-0-	574	1	13873	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	14840	-0-	-1621	-0-	571	1	14269	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	14210	-0-	-1720	-0-	557	1	13653	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	661	1	13830	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	13895	-0-	-1171	-0-	554	1	13341	2	N	-0-					-0-
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4626	-0-	-3217	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6485	-0-	-55	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6576	-0-	-523	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5555	-0-	-1315	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6175	-0-	-1234	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3839	-0-	-997	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5203	-0-	-107	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	868	X	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	690	X	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4734	3			N	-0-					2
11	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	4517	3			N	-0-					2
12	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	3			N	-0-					2
01	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3			N	-0-					2
02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3			N	-0-					2
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					2

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
10	8680	X	8237	-0-	-443	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8133	-0-	-327	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7956	-0-	-174	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7672	-0-	-729	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6331	-0-	-737	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8897	X	7138	-0-	-1759	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7123	-0-	-1397	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6144	-0-	-2319	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7050	-0-	-297	-0-	7050	3			Y	-0-					75
11	7110	X	6575	-0-	-535	-0-	6575	3			Y	-0-					75
12	7347	X	4538	-0-	-2809	-0-	4538	3			Y	-0-					75
01	7285	X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3			Y	-0-					75
02	6468	X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3			Y	-0-					75
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					75

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
10	8990	X	7743	-0-	-1247	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11099	-0-	-495	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10831	-0-	-389	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	313	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4195	-0-	-785	-0-	172	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	368	1	4336	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	421	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4270	-0-	-210	-0-	282	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-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
10	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7752	-0-	-798	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7137	-0-	-143	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	11118	-0-	-3204	-0-	425	1	10693	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11221	-0-	-1739	-0-	452	1	10769	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11580	-0-	-1626	-0-	502	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11596	-0-	-897	-0-	494	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	11083	-0-	-5	-0-	429	1	10654	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	8899	-0-	-1424	-0-	331	1	8568	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8330	-0-	-1660	-0-	348	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8026	-0-	-1987	-0-	357	1	7669	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8552	-0-	-1461	-0-	320	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7779	-0-	-1069	-0-	289	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	6931	2	1	9	N	1					282
11	6840	X	6612	-0-	-228	-0-	6608	2	4	9	N	4					286
12	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	6440	2	6	9	N	5					291
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6225	2	23	9	N	21					312
02	6272	X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	167	1			175
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					175

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
10	5611	X	5421	-0-	-190	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5149	-0-	-369	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-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
10	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	5779	-0-	-2111	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7035	-0-	-963	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
10	6913	X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6238	-0-	-122	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6412	-0-	-129	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8238	-0-	-582	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8190	-0-	-924	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
*01	8153	X	7367	-0-	-786	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6863	-0-	-1089	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	7017	-0-	-20	-0-	256	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6625	-0-	-35	-0-	289	1	6336	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	293	1	5989	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	260	1	6228	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5847	-0-	-481	-0-	211	1	5636	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	1456	1	18022	2	Y	-0-	1	5			-0-
09	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	1414	1	17655	2	Y	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	416	1	17456	2	Y	-0-					-0-
11	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	372	1	16789	2	Y	-0-					-0-
12	18321	X	17293	-0-	-1028	-0-	388	1	16905	2	Y	-0-					-0-
01	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	409	1	18129	2	Y	-0-					-0-
02	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	421	1	16298	2	Y	-0-					-0-
03	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11780	X	9443	-0-	-2337	-0-	706	1	8737	2	N	-0-	2	5			-0-
09	11400	X	9833	-0-	-1567	-0-	729	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9156	-0-	-1818	-0-	391	1	8765	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8497	-0-	-1283	-0-	374	1	8123	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8508	-0-	-141	-0-	390	1	8118	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	408	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	398	1	8253	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19840	X	16928	-0-	-2912	-0-	1266	1	15662	2	N	-0-	3	5			-0-
09	17550	X	15973	-0-	-1577	-0-	1185	1	14788	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	14982	-0-	-2843	-0-	645	1	14337	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	12973	-0-	-4277	-0-	604	1	12369	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	13136	-0-	-4627	-0-	614	1	12522	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	12917	-0-	-4009	-0-	612	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	12876	-0-	-2020	-0-	569	1	12307	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	611	1	7562	2	N	-0-	3	5			-0-
09	9300	X	7860	-0-	-1440	-0-	583	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6920	-0-	-2411	-0-	157	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7145	-0-	-1885	-0-	160	1	6985	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7303	-0-	-1811	-0-	165	1	7138	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	164	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	147	1	7198	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	692	1	8563	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	9540	X	8915	-0-	-625	-0-	661	1	8254	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	8105	-0-	-1536	-0-	178	1	7927	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	189	1	7845	2	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7951	-0-	-1535	-0-	190	1	7761	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8055	-0-	-1214	-0-	182	1	7873	2	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7839	-0-	-477	-0-	160	1	7679	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	691	1	8548	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	549	1	6852	2	Y	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	362	1	7266	2	Y	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	372	1	6134	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	339	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	4251	-0-	-4987	-0-	273	1	3978	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10416	X	8499	-0-	-1917	-0-	635	1	7864	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	10080	X	7525	-0-	-2555	-0-	558	1	6967	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	139	1	6545	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	6035	-0-	-2395	-0-	147	1	5888	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	5584	-0-	-3127	-0-	144	1	5440	2	Y	-0-					-0-
01	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6452	-0-	-576	-0-	131	1	6321	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	15522	-0-	-412	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	10436	-0-	-7885	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	9660	-0-	-7049	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13464	-0-	-1628	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3593	-0-	-1026	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2579	-0-	-1389	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3243	-0-	-341	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7238	-0-	-412	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6669	-0-	-275	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7348	-0-	-512	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7497	-0-	-377	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	10855	2			Y	-0-					46
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			Y	-0-					46
12	11284	X	10471	-0-	-813	-0-	10471	2			Y	-0-					46
01	11284	X	11153	-0-	-131	-0-	11153	2			Y	-0-					46
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			Y	-0-					46
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					46

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
10	5208	X	5107	-0-	-101	-0-	5107	2			N	-0-					2
11	5040	X	4903	-0-	-137	-0-	4903	2			N	-0-					2
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					2
01	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	2			N	-0-					2
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	2			N	-0-					2
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					2

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
10	10416	X	9627	-0-	-789	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9117	-0-	-1206	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8593	-0-	-115	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10674	-0-	-455	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	10026	-0-	-474	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10599	-0-	-375	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9909	-0-	-3	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12834	X	12557	-0-	-277	-0-	12556	2	1	9	N	1					30
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					30
12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13618	2	3	9	N	3					33
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					33
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12177	2	8	9	N	7					40
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					40

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
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3756	-0-	-276	-0-	3744	2	12	9	N	11					11
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					11

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
10	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9088	-0-	-740	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		403	-0-	403	755	403	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		271	-0-	271	1026	271	3			N	-0-					-0-
12	1026	X	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8848	-0-	-824	-0-	8848	3			Y	-0-					70
11	9360	X	9112	-0-	-248	-0-	9112	3			Y	-0-					70
12	9672	X	9628	-0-	-44	-0-	9627	3	1	9	Y	1					71
01	9610	X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3			Y	-0-					71
02	8512	X	7216	-0-	-1296	-0-	7213	3	3	9	Y	3					74
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8367	3	4	9	Y	4					59
11	8280	X	8043	-0-	-237	-0-	8022	3	21	9	Y	19					78
12	8494	X	8027	-0-	-467	-0-	8025	3	2	9	Y	2	68	1			12
01	8432	X	7667	-0-	-765	-0-	7659	3	8	9	Y	7					19
02	7588	X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3			Y	-0-					19
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7254	X	6788	-0-	-466	-0-	6785	3	3	9	Y	3					49
11	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6344	3	17	9	Y	15					64
12	6913	X	6040	-0-	-873	-0-	6038	3	2	9	Y	2	56	1			10
01	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	6242	3	6	9	Y	5					15
02	6132	X	5574	-0-	-558	-0-	5574	3			Y	-0-					15
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	4588	X	1288	-0-	-3300	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970	X	955	-0-	-2015	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1147	-0-	-1922	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1705	X	738	-0-	-967	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1633	-0-	-661	-0-	1631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1309	-0-	-763	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	10748	-0-	-3142	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9024	-0-	-5329	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8138	3	4	9	Y	4					58
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	7859	3	21	9	Y	19					77
12	8401	X	8264	-0-	-137	-0-	8262	3	2	9	Y	2	67	1			12
01	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7981	3	8	9	Y	7					19
02	7392	X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3			Y	-0-					19
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					19

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
*08	13454	X	10981	-0-	-2473	-0-	821	1	10160	2	Y	-0-	3	5			-0-
09	13170	X	8752	-0-	-4418	-0-	649	1	8103	2	Y	-0-					-0-
10	13609	X	9293	-0-	-4316	-0-	195	1	9098	2	Y	-0-					-0-
11	11640	X	8774	-0-	-2866	-0-	198	1	8576	2	Y	-0-					-0-
12	12028	X	9824	-0-	-2204	-0-	215	1	9609	2	Y	-0-					-0-
01	10974	X	4776	-0-	-6198	-0-	182	1	4594	2	Y	-0-					-0-
02	8400	X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5760	-0-	-60	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7832	-0-	-388	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7862	-0-	-570	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			124
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			124
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-			1
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-			1
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-			1
01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-			1
02	3948	X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3			N	-0-			1
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			1

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6312	-0-	-1128	-0-	245	1	6067	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6229	-0-	-701	-0-	219	1	6010	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	237	1	5654	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	234	1	6452	2	N	-0-			-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	234	1	6123	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	8556	X	6213	-0-	-2343	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	5953	-0-	-1787	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5006	-0-	-1442	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	4575	-0-	-1025	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	10339	3			N	-0-			-0-
11	10590	X	10064	-0-	-526	-0-	10064	3			N	-0-			-0-
12	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	3			N	-0-			-0-
01	10912	X	8746	-0-	-2166	-0-	8746	3			N	-0-			-0-
02	9520	X	8778	-0-	-742	-0-	8778	3			N	-0-			-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8928	X	8070	-0-	-858	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8249	-0-	-331	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8451	-0-	-43	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					2
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					2
12	17670	X	17191	-0-	-479	-0-	17191	2			N	-0-					2
01	18352	X	16802	-0-	-1550	-0-	16802	2			N	-0-					2
02	16576	X	14938	-0-	-1638	-0-	14938	2			N	-0-					2
03	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					2

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
10	18228	X	16147	-0-	-2081	-0-	16147	2			N	-0-					1
11	17400	X	15523	-0-	-1877	-0-	15523	2			N	-0-					1
12	17050	X	15666	-0-	-1384	-0-	15666	2			N	-0-					1
01	16802	X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2			N	-0-					1
02	14812	X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2			N	-0-					1
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					1

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
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					4
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					4
12	2697	N	1893	-0-	-804	-0-	1893	2			N	-0-					4
01	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					4
02	2548	N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					4
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					4

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
10	13051	X	11731	-0-	-1320	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
12	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
01	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	3			N	-0-					63
11	6300	X	5530	-0-	-770	-0-	5530	3			N	-0-					63
12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					63
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					63
02	5852	X	5845	-0-	-7	-0-	5845	3			N	-0-					63
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					63

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	8091	X	7465	-0-	-626	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6893	-0-	-577	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9090	-0-	-690	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9012	-0-	-1094	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9108	-0-	-998	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	3			N	-0-					8
11	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	2684	3			N	-0-					8
12	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					8
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-					8
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					8
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7097	-0-	-653	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7534	-0-	-266	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					2
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					2
12	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2			N	-0-					2
01	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-					2
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					2
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14973	X	13284	-0-	-1689	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13160	-0-	-940	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13114	-0-	-1022	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9082	-0-	-1055	-0-	9082	3			N	-0-					156
11	9810	X	9337	-0-	-473	-0-	9337	3			N	-0-					156
12	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	9316	3			N	-0-					156
01	9331	X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3			N	-0-					156
02	8708	X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3			N	-0-					156
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	345	-0-	-2235	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10219	-0-	-881	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
01	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8245	-0-	-1551	-0-	197	1	8048	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8160	-0-	-1320	-0-	205	1	7955	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8349	-0-	-1447	-0-	207	1	8142	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9348	-0-	-355	-0-	237	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9466	-0-	-485	-0-	9466	3			N	-0-					21
11	9630	X	9026	-0-	-604	-0-	9026	3			N	-0-					21
12	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	9656	3			N	-0-					21
01	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3			N	-0-					21
02	8708	X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3			N	-0-					21
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					21

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11460	-0-	-134	-0-	11401	3	59	9	Y	54	53	1			25
11	11340	X	10607	-0-	-733	-0-	10607	3			Y	-0-					25
12	11749	X	11096	-0-	-653	-0-	11083	3	13	9	Y	12					37
01	11749	X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-					37
02	10612	X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-					37
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					2
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	4017	3			N	-0-					2
12	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4021	3			N	-0-					2
01	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-					2
02	3892	X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3			N	-0-					2
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					2

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	13073	-0-	-1342	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	10674	-0-	-3276	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11617	-0-	-2581	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	8982	-0-	-5588	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5369	-0-	-397	-0-	5366	3	3	9	Y	3					9
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5666	3	11	9	Y	10					19
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					19
01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			Y	-0-					19
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					19
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	8936	3			Y	-0-					87
11	8820	X	8533	-0-	-287	-0-	8533	3			Y	-0-					87
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			Y	-0-					87
01	9176	X	9160	-0-	-16	-0-	9160	3			Y	-0-					87
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8236	3	106	9	Y	96	95	1			88
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					88

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
10	8835	X	8187	-0-	-648	-0-	8180	3	7	9	Y	6					15
11	8520	X	6944	-0-	-1576	-0-	6930	3	14	9	Y	13					28
12	8525	X	6366	-0-	-2159	-0-	6366	3			Y	-0-					28
01	8401	X	6268	-0-	-2133	-0-	6267	3	1	9	Y	1					29
02	7448	X	5308	-0-	-2140	-0-	5308	3			Y	-0-					29
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	9780	3			Y	-0-					19
11	9840	X	9369	-0-	-471	-0-	9369	3			Y	-0-					19
12	10137	X	9546	-0-	-591	-0-	9546	3			Y	-0-					19
01	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	3			Y	-0-					19
02	8960	X	8761	-0-	-199	-0-	8652	3	109	9	Y	99	99	1			19
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7622	-0-	-134	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	7476	-0-	-3033	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	7927	-0-	-2813	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8084	-0-	-3014	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7395	-0-	-3703	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8217	-0-	-1359	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	11336	3	59	9	Y	54	54	1			25
11	11340	X	10929	-0-	-411	-0-	10929	3			Y	-0-					25
12	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10978	3	12	9	Y	11					36
01	11625	X	10383	-0-	-1242	-0-	10383	3			Y	-0-					36
02	10304	X	9972	-0-	-332	-0-	9972	3			Y	-0-					36
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					36

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5723	-0-	-37	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4671	-0-	-382	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7309	-0-	-844	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6685	-0-	-1158	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	8281	-0-	-27	-0-	8281	3			N	-0-					1
11	8070	X	7821	-0-	-249	-0-	7821	3			N	-0-					1
12	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	7552	3			N	-0-					1
01	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3			N	-0-					1
02	7476	X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3			N	-0-					1
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					1

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	10005	-0-	-2054	-0-	883 58	1 9	9064	2	N	53					187
11	11670	X	10054	-0-	-1616	-0-	854 41	1 9	9159	2	N	37					224
12	12276	X	9327	-0-	-2949	-0-	883 70	1 9	8374	2	N	64	169	1			119
01	11439	X	8417	-0-	-3022	-0-	883 176	1 9	7358	2	N	160					279
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	797 43	1 9	9059	2	N	39	164	1			154
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	8829	-0-	-501	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9069	-0-	-417	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4891	-0-	-1379	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	541	-0-	-2001	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	519	-0-	-1941	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11536	-0-	-44	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11785	-0-	-243	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6010	-0-	-440	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
11	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8484	-0-	-36	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			Y	-0-					20
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					20
12	3224	X	1711	-0-	-1513	-0-	1711	3			Y	-0-					20
01	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	444	3			Y	-0-					20
02	3136	X	508	-0-	-2628	-0-	508	3			Y	-0-					20
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5231	-0-	-109	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5463	-0-	-489	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4381	-0-	-995	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8231	-0-	-759	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8051	-0-	-815	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7279	-0-	-561	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22260	X	20953	-0-	-1307	-0-	20953	2			N	-0-					184
*05	22041	X	20620	-0-	-1421	-0-	20613	2	7	9	N	6	178	1			12
*06	21330	X	20495	-0-	-835	-0-	20495	2			N	-0-					12
*07	22041	X	19356	-0-	-2685	-0-	19356	2			N	-0-					12
*08	21638	X	16596	-0-	-5042	-0-	16596	2			N	-0-					12
09	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-					12
10	21204	X	18680	-0-	-2524	-0-	18429	2	251	9	N	228					240
11	20520	X	20208	-0-	-312	-0-	600	1	19598	2	N	9					249
							10	9									
12	19344	X	18724	-0-	-620	-0-	18688	2	36	9	N	33					282
01	21359	X	13559	-0-	-7800	-0-	57	1	13430	2	N	65					347
							72	9									
02	19292	X	13922	-0-	-5370	-0-	13921	2	1	9	N	1					348
03	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					348

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
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9445	2	138	9	N	125					282
11	8310	X	7578	-0-	-732	-0-	7554	2	24	9	N	22					304
12	8587	X	7928	-0-	-659	-0-	7915	2	13	9	N	12					316
01	8401	X	6106	-0-	-2295	-0-	6038	2	68	9	N	62	177	1			201
02	8652	X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34	9	N	31					232
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					232

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	344	1	6173	3	N	-0-					1
11	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	305	1	2340	2	N	-0-					1
							3199	3									
12	7068	X	5675	-0-	-1393	-0-	43	1	2142	2	N	-0-					1
							3490	3									
01	7068	X	5133	-0-	-1935	-0-	159	1	1902	2	N	-0-					1
							3072	3									
02	6216	X	4172	-0-	-2044	-0-	203	1	1497	2	N	-0-					1
							2472	3									
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	317	1	6935	3	N	-0-					2
11	7200	X	6292	-0-	-908	-0-	343	1	2513	2	N	-0-					2
							3436	3									
12	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	358	1	2253	2	N	-0-					2
							3670	3									
01	8029	X	5932	-0-	-2097	-0-	343	1	2137	2	N	-0-					2
							3452	3									
02	6636	X	5252	-0-	-1384	-0-	303	1	1867	2	N	-0-					2
							3082	3									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					2

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
10	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	490	1	4543	2	Y	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	484	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
12	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	477	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							1859	3									
01	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	789	1	4137	2	Y	-0-					-0-
							1058	3									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	14668	-0-	-2971	-0-	1216	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	15930	X	9915	-0-	-6015	-0-	1162	1	7605	2	Y	-0-					-0-
							1148	3									
12	17608	X	1601	-0-	-16007	-0-	1079	1	199	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	751	1	8087	2	Y	-0-					-0-
							2069	3									
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682	1	6003	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	11873	-0-	-1054	-0-	11873	3			N	-0-					48
11	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	3			N	-0-					48
12	12276	X	11806	-0-	-470	-0-	11693	3	113	9	N	103	114	1			37
01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890	3	183	9	N	166	117	1			86
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486	3	70	9	N	64	113	1			37
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					37

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
10	8773	X	8665	-0-	-108	-0-	8665	3			N	-0-					26
11	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	3			N	-0-					26
12	8928	X	8356	-0-	-572	-0-	8277	3	79	9	N	72	77	1			21
01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677	3	120	9	N	109	78	1			52
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206	3	48	9	N	44	78	1			18
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
10	11377	X	10891	-0-	-486	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	10379	-0-	-361	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10514	-0-	-677	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440	3			N	-0-					-0-
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-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
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
10	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-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
10	5704	X	3500	-0-	-2204	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3580	-0-	-1910	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3052	-0-	-2001	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
10	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	7216	3			Y	-0-					91
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			Y	-0-					91
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8108	3	15	9	Y	14					105
01	7223	X	7022	-0-	-201	-0-	7022	3			Y	-0-					105
02	7308	X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3			Y	-0-					105
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					105

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
10	6634	X	5180	-0-	-1454	-0-	5180	3			Y	-0-					52
11	6270	X	2189	-0-	-4081	-0-	2189	3			Y	-0-					52
12	6448	X	3262	-0-	-3186	-0-	3260	3	2	9	Y	2					54
01	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			Y	-0-					54
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			Y	-0-					54
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5323	3			Y	-0-					73
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					73
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5868	3	11	9	Y	10					83
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-					82
02	5236	X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3			Y	-0-					82
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					82

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
*07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	272	1	4594	3	Y	1					12
							1	9									
*08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	263	1	4522	3	Y	-0-					12
09	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	222	1	4016	3	Y	1					13
							1	9									
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	232	1	4236	3	Y	24	20	1			17
							26	9									
11	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	212	1	1282	2	Y	6					23
							2689	3	7	9							
12	4867	X	4182	-0-	-685	-0-	224	1	1051	2	Y	2					25
							2905	3	2	9							
01	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	225	1	640	2	Y	6	22	1			9
							3215	3	7	9							
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22					31
							2553	3	24	9							
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	7316	X	5859	-0-	-1457	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6284	-0-	-376	-0-	683	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	682	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	753	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	149	1	172	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	733	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	448	1	4119	2	N	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	661	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	599	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	569	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			10
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			6
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*07	10540	X	9485	-0-	-1055	-0-	863	1	8619	2	N	3	173	1			129
							3	9									
*08	10540	X	8950	-0-	-1590	-0-	84	1	8866	2	N	-0-					129
09	10020	X	8167	-0-	-1853	-0-	8145	2	22	9	N	20					149
10	10261	X	9614	-0-	-647	-0-	883	1	8709	2	N	20					169
							22	9									
11	9780	X	9254	-0-	-526	-0-	854	1	8375	2	N	23					192
							25	9									
12	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	883	1	7530	2	N	25					217
							28	9									
01	8959	X	7579	-0-	-1380	-0-	883	1	6676	2	N	18					235
							20	9									
02	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	797	1	6875	2	N	26					261
							29	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					261

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
10	9579	X	8815	-0-	-764	-0-	8769	3	46	9	Y	42	41	1			20
11	9270	X	8309	-0-	-961	-0-	8301	3	8	9	Y	7					27
12	9579	X	8455	-0-	-1124	-0-	8446	3	9	9	Y	8					35
01	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	8239	3	2	9	Y	2					37
02	8232	X	7241	-0-	-991	-0-	7241	3			Y	-0-					37
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	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
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
10	12865	X	9565	-0-	-3300	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
11	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9100	-0-	-758	-0-	9053	3	47	9	Y	43	44	1			20
11	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	8860	3			Y	-0-					20
12	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9092	3	11	9	Y	10					30
01	9145	X	9015	-0-	-130	-0-	9015	3			Y	-0-					30
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					30
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	9703	X	9058	-0-	-645	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8964	-0-	-522	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6579	-0-	-1419	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5001	-0-	-1019	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10727	-0-	-313	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10942	-0-	-621	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9634	-0-	-838	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	16753	-0-	-1320	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	16021	-0-	-688	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15245	-0-	-1495	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13224	-0-	-1896	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4985	-0-	-657	-0-	4985	3			Y	-0-					50
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			Y	-0-					50
12	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	5139	3			Y	-0-					50
01	5146	X	4066	-0-	-1080	-0-	4066	3			Y	-0-					50
02	4704	X	4138	-0-	-566	-0-	4135	3	3	9	Y	3					53
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7685	-0-	-747	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7715	-0-	-376	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6864	-0-	-360	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13523	-0-	-1027	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12969	-0-	-1353	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13576	-0-	-684	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9542	-0-	-688	-0-	9443	3	99	9	Y	90	88	1			22
11	9900	X	9187	-0-	-713	-0-	9187	3			Y	-0-					22
12	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	9337	3	8	9	Y	7					29
01	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	9193	3			Y	-0-					29
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8355	3			Y	-0-					29
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	10912	X	10793	-0-	-119	-0-	10683	3	110	9	Y	100	97	1			24
11	10560	X	10333	-0-	-227	-0-	10333	3			Y	-0-					24
12	10819	X	10623	-0-	-196	-0-	10614	3	9	9	Y	8					32
01	10819	X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3			Y	-0-					32
02	9744	X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3			Y	-0-					32
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	6789	X	6062	-0-	-727	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5969	-0-	-391	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	3			N	-0-					31
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	3			N	-0-					31
12	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3			N	-0-					31
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					31
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					31
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					31

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
10	9765	X	9654	-0-	-111	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9320	-0-	-130	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9393	-0-	-372	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8486	-0-	-250	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	867	1	9619	2	N	50					185
							55	9									
11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	854	1	11372	2	N	47					232
							52	9									
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	883	1	10147	2	N	40					272
							44	9									
01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	883	1	11910	2	N	54	174	1			152
							59	9									
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	797	1	8822	2	N	25					177
							28	9									
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					177

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

*06	7380	X	7272	-0-	-108	-0-	1169	1	6066	2	N	34					154
							37	9									
*07	7626	X	5848	-0-	-1778	-0-	1208	1	4640	2	N	-0-					154
*08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	1195	1	5464	2	N	-0-					154
09	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	1124	1	5581	2	N	21					175
							23	9									
10	7533	X	7266	-0-	-267	-0-	1319	1	5947	2	N	-0-					175
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1277	1	6085	2	N	-0-					175
12	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	1319	1	5325	2	N	15					190
							17	9									
01	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	1319	1	4792	2	N	12					202
							13	9									
02	6552	X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7					209
							8	9									
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					209

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

10	12865	X	10664	-0-	-2201	-0-	255	1	10409	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10707	-0-	-1713	-0-	269	1	10438	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	272	1	10659	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	10571	-0-	-1953	-0-	268	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	447	1	5297	2	N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	473	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3702	-0-	-1878	-0-	379	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	468	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	443	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	816	1	3677	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	753	1	2781	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1110	1	4997	2	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5301	X	4467	-0-	-834	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3678	-0-	-1152	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					8
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					8
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					8
01	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			N	-0-					8
02	7196	X	6895	-0-	-301	-0-	6895	3			N	-0-					8
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	6680	3			Y	-0-					8
11	6780	X	6106	-0-	-674	-0-	6106	3			Y	-0-					8
12	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	6089	3			Y	-0-					8
01	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	6338	3			Y	-0-					8
02	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	5769	3	77	9	Y	70	71	1			7
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					7

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5110	-0-	-222	-0-	5110	3			Y	-0-					5
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3			Y	-0-					5
12	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	3			Y	-0-					5
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	3			Y	-0-					5
02	4676	X	4511	-0-	-165	-0-	4450	3	61	9	Y	55	54	1			6
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			Y	-0-					7
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					7
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					7
01	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			Y	-0-					7
02	6244	X	5931	-0-	-313	-0-	5853	3	78	9	Y	71	71	1			7
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	514	1	11105	2	N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1009	1	11599	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11152	-0-	-814	-0-	513	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	3			Y	-0-					5
11	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	3555	3			Y	-0-					5
12	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			Y	-0-					5
01	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			Y	-0-					5
02	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3			Y	-0-					5
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					5

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	9015	-0-	-1091	-0-	390	1	8625	3	N	-0-					87
11	9780	X	8962	-0-	-818	-0-	370	1	2774	2	N	-0-					87
							5818	3									
12	10106	X	8889	-0-	-1217	-0-	357	1	2266	2	N	5					92
							6260	3	6	9							
01	9486	X	1773	-0-	-7713	-0-	350	1	236	2	N	-0-					92
							1187	3									
02	8148	X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-					92
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7409	X	7208	-0-	-201	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6883	-0-	-287	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9760	-0-	-563	-0-	9759	3	1	9	Y	1	1	8			44
11	9990	X	9249	-0-	-741	-0-	9249	3			Y	-0-					44
12	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	9288	3	1	9	Y	1	1	8			44
01	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-					44
02	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-					44
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	184	1	3959	3	N	1					3
							1	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	1212	2	N	-0-					3
							2542	3									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	191	1	811	2	N	4					7
							2241	3	4	9							
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	46	1	422	2	N	2	3	1			6
							2121	3	2	9							
02	3752	X	777	-0-	-2975	-0-	68	1	195	2	N	6					12
							507	3	7	9							
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					12

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	239	1	4625	2	Y	-0-			-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	247	1	4548	2	Y	-0-			-0-
							686	3							
12	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	304	1	835	2	Y	-0-			-0-
							1361	3							
01	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	298	1	3951	2	Y	-0-			-0-
							1011	3							
02	4396	X	4187	-0-	-209	-0-	223	1	3192	2	Y	-0-			-0-
							772	3							
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	10478	X	10134	-0-	-344	-0-	10128	2	6	9	N	5			136
*06	11370	X	10297	-0-	-1073	-0-	10297	2			N	-0-			136
*07	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-			136
*08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-			136
09	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-			136
10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-			136
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	11943	2	32	9	N	29			165
12	14880	X	11806	-0-	-3074	-0-	11773	2	33	9	N	30			195
01	14446	X	8048	-0-	-6398	-0-	180	1	7835	2	N	30			225
							33	9							
02	12740	X	8052	-0-	-4688	-0-	560	1	7457	2	N	32			257
							35	9							
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT			257

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
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	637	1	6718	3	N	-0-			1
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	2713	2	N	-0-			1
							3709	3							
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	599	1	2550	2	N	-0-			1
							4154	3							
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	580	1	2404	2	N	-0-			1
							3882	3							
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	524	1	2149	2	N	-0-			1
							3547	3							
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7099	X	6662	-0-	-437	-0-	553	1	6109	3	N	-0-					2
11	6870	X	6304	-0-	-566	-0-	530	1	2439	2	N	-0-					2
							3335	3									
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	535	1	1778	2	N	-0-					2
							2896	3									
01	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	586	1	2351	2	N	-0-					2
							3797	3									
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	536	1	2179	2	N	-0-					2
							3598	3									
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					2

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
*07	17081	X	5786	-0-	-11295	-0-	5773	2	13	9	N	12	191	1			115
*08	17050	X	5496	-0-	-11554	-0-	5496	2			N	-0-					115
*09	15060	X	4808	-0-	-10252	-0-	4808	2			N	-0-					115
10	13640	X	4666	-0-	-8974	-0-	4662	2	4	9	N	4					119
11	5640	X	3929	-0-	-1711	-0-	600	1	3328	2	N	1					120
							1	9									
12	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	1503	1	22	9	N	20					140
01	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	876	1	4219	2	N	-0-					140
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	560	1	4677	2	N	51	188	1			3
							56	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					3

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
10	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4345	-0-	-247	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	840	-0-	-2291	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7474	-0-	-1206	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7702	-0-	-916	-0-	609	1	7093	3	N	-0-					2
11	8340	X	7705	-0-	-635	-0-	548	1	3023	2	N	-0-					2
							4134	3									
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	678	1	3085	2	N	-0-					2
							5025	3									
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	895	1	3009	2	N	-0-					2
							4860	3									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	2715	2	N	-0-					2
							4482	3									
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					2

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
10	7688	X	7385	-0-	-303	-0-	7385	3			N	-0-					2
11	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	7046	3			N	-0-					2
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			N	-0-					2
01	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3			N	-0-					2
02	6776	X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3			N	-0-					2
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					2

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
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12265	-0-	-425	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12569	-0-	-451	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5830	-0-	-29	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5749	-0-	-1474	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					62
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					62
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-					62
01	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	3			N	-0-					62
02	5432	X	5186	-0-	-246	-0-	5186	3			N	-0-					62
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4991	X	4172	-0-	-819	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5566	-0-	-293	-0-	5566	3			Y	-0-					6
11	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			Y	-0-					6
12	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	3			Y	-0-					6
01	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4121	3			Y	-0-					6
02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	3			Y	-0-					6
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	6784	3	1	9	Y	1	1	8			7
11	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	6453	3			Y	-0-					7
12	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	6418	3			Y	-0-					7
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	3			Y	-0-					7
02	6160	X	5937	-0-	-223	-0-	5937	3			Y	-0-					7
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	9893	3			Y	-0-					20
11	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	3			Y	-0-					20
12	10106	X	9518	-0-	-588	-0-	9450	3	68	9	Y	62					82
01	10106	X	9436	-0-	-670	-0-	9436	3			Y	-0-					82
02	9128	X	8298	-0-	-830	-0-	8298	3			Y	-0-					82
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					82

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
10	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5378	3	1	9	Y	1	1	8			7
11	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	3			Y	-0-					7
12	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	5353	3			Y	-0-					7
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	3			Y	-0-					7
02	5124	X	4757	-0-	-367	-0-	4757	3			Y	-0-					7
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					2
11	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	3			N	-0-					2
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	165	3	3	9	N	3	5	1			-0-
01	279	N	97	-0-	-182	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	168	N	19	-0-	-149	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	10033	-0-	-352	-0-	10033	3			Y	-0-					25
11	9990	X	9510	-0-	-480	-0-	9510	3			Y	-0-					25
12	10168	X	9825	-0-	-343	-0-	9756	3	69	9	Y	63					88
01	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	3			Y	-0-					88
02	9184	X	8684	-0-	-500	-0-	8684	3			Y	-0-					88
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	11129	X	11019	-0-	-110	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
11	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	9308	-0-	-632	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5255	-0-	-685	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5097	-0-	-279	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10023	-0-	-951	-0-	780	1	9243	3	N	-0-					2
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	706	1	3819	2	N	-0-					2
							5221	3									
12	10354	X	7004	-0-	-3350	-0-	745	1	2381	2	N	-0-					2
							3878	3									
01	10354	X	5046	-0-	-5308	-0-	543	1	1722	2	N	-0-					2
							2781	3									
02	9044	X	5485	-0-	-3559	-0-	464	1	1894	2	N	-0-					2
							3127	3									
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	12617	X	9693	-0-	-2924	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10186	-0-	-1439	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	10702	-0-	-2597	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11063	-0-	-810	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	9484	-0-	-2203	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10649	-0-	-661	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9784	-0-	-1903	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6071	-0-	-1648	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	14008	-0-	-624	-0-	539	1	13469	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	10599	-0-	-3561	-0-	412	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	10413	-0-	-4591	-0-	514	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	10790	-0-	-4462	-0-	451	1	10339	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	12416	-0-	-2805	-0-	491	1	11925	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	11979	-0-	-2331	-0-	494	1	11485	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12217	-0-	-2074	-0-	527	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	11659	-0-	-2229	-0-	504	1	11155	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	10619	-0-	-2835	-0-	450	1	10169	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10544	-0-	-2176	-0-	430	1	10114	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9971	-0-	-2832	-0-	513	1	9458	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	414	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10995	-0-	-37	-0-	430	1	10565	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	1643	1	14121	2	Y	4					73
							4	9									
*11	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	1610	1	11048	2	Y	4					77
							4	9									
*12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1413	1	12134	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
*01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	1627	1	12793	2	Y	1					43
							1	9									
02	14252	X	11775	-0-	-2477	-0-	1392	1	10383	2	Y	-0-					43
03	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	5301	X	3698	-0-	-1603	-0-	353	1	3341	2	Y	4					73
							4	9									
*11	5130	X	3230	-0-	-1900	-0-	132	1	3094	2	Y	4					77
							4	9									
*12	5766	X	2721	-0-	-3045	-0-	161	1	2559	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
*01	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	183	1	4256	2	Y	1					43
							1	9									
02	5600	X	3976	-0-	-1624	-0-	407	1	3569	2	Y	-0-					43
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	406	1	9371	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	8849	-0-	-2491	-0-	367	1	8482	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	9029	-0-	-2379	-0-	286	1	8743	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10017	-0-	-1608	-0-	418	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9284	-0-	-1216	-0-	364	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5765	-0-	-1334	-0-	576	1	5189	3	N	-0-					1
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	656	1	2582	2	N	-0-					1
							3530	3									
12	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	449	1	1897	2	N	-0-					1
							3090	3									
01	5456	X	4201	-0-	-1255	-0-	365	1	1467	2	N	-0-					1
							2369	3									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					1
							3257	3									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					1

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
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	9432	-0-	-860	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9286	-0-	-572	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7612	-0-	-851	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7446	-0-	-504	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7678	-0-	-537	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	11516	-0-	-822	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	426	1	3043	3	N	13					42
							14	9									
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	446	1	914	2	N	11					53
							1916	3	12	9							
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	718	1	1351	2	N	5					58
							3733	3	6	9							
01	4030	X	2741	-0-	-1289	-0-	574	1	354	2	N	32	55	1			35
							1778	3	35	9							
02	3640	X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11					46
							1833	3	12	9							
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					46

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	17980	X	17586	-0-	-394	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16779	-0-	-141	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17051	-0-	-650	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8789	-0-	-1351	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9431	-0-	-1047	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6856	-0-	-644	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9602	-0-	-1078	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10145	-0-	-798	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	3			N	-0-					2
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					2
12	10199	X	10133	-0-	-66	-0-	10133	3			N	-0-					2
01	10199	X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3			N	-0-					2
02	9352	X	9347	-0-	-5	-0-	9347	3			N	-0-					2
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					2

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
10	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	11812	-0-	-712	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10829	-0-	-1171	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11125	-0-	-1275	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10691	-0-	-619	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10929	-0-	-634	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7270	-0-	-200	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	14712	-0-	-726	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
11	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14512	-0-	-678	-0-	14512	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14373	-0-	-631	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	782	1	6465	3	N	24					62
							26	9									
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	800	1	1910	2	N	32					94
							4007	3	35	9							
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	882	1	1541	2	N	5					99
							4257	3	6	9							
01	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	940	1	974	2	N	32	89	1			42
							4898	3	35	9							
02	6580	X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23					65
							3919	3	25	9							
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					65

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
10	8184	X	7336	-0-	-848	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6949	-0-	-611	-0-	6947	2	2	9	N	2					2
12	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-					2
01	7688	X	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-					2
02	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					2
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					2

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
10	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9126	-0-	-354	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6262	X	6000	-0-	-262	-0-	6000	3			Y	-0-					201
11	5940	X	5737	-0-	-203	-0-	5737	3			Y	-0-					201
12	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5711	3	1	9	Y	1					202
01	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	3			Y	-0-					202
02	5572	X	5480	-0-	-92	-0-	5478	3	2	9	Y	2					204
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					204

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
*07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	620	1	10462	3	N	2					15
							2	9									
*08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	558	1	9595	3	N	-0-					15
09	10770	X	6490	-0-	-4280	-0-	417	1	6073	3	N	-0-					15
10	11129	X	4974	-0-	-6155	-0-	315	1	4626	3	N	30	24	1			21
							33	9									
11	10770	X	5463	-0-	-5307	-0-	292	1	1667	2	N	6					27
							3497	3	7	9							
12	11098	X	5110	-0-	-5988	-0-	171	1	1312	2	N	2					29
							3625	3	2	9							
01	10168	X	5309	-0-	-4859	-0-	247	1	839	2	N	6	23	1			12
							4216	3	7	9							
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18					30
							3320	3	20	9							
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					30

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
10	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	765	1	5629	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	738	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6905	-0-	-39	-0-	782	1	6123	2	N	-0-					-0-
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	2535	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1681	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3996	-0-	-1074	-0-	1665	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3236	-0-	-2003	-0-	1735	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-	1567	1	457	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4097	2	6	9	N	5					247
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	854	1	6815	2	N	24					271
							26	9									
12	8680	X	5959	-0-	-2721	-0-	57	1	5890	2	N	11					282
							12	9									
01	6138	X	442	-0-	-5696	-0-	427	1	15	9	N	14					296
02	4172	X	14	-0-	-4158	-0-	14	2			N	-0-					296
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	142	1	2401	3	N	1					11
							1	9									
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	2174	3	N	-0-					11
09	2430	N	1518	-0-	-912	-0-	100	1	1417	3	N	1					12
							1	9									
10	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	95	1	1866	3	N	15	15	1			12
							17	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	N	-0-					12
							1090	3									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	442	2	N	5					17
							1222	3	6	9							
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	210	1	346	2	N	4	13	1			8
							1742	3	4	9							
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	N	13					21
							1544	3	14	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

10	8370	X	7853	-0-	-517	-0-	7853	3			Y	-0-					37
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					37
12	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	7512	3			Y	-0-					37
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-					37
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					37

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10155	-0-	-1005	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7189	-0-	-2891	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

10	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	378	1	3808	2	Y	4					73
							4	9									
*11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	460	1	6313	2	Y	4					77
							4	9									
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	803	1	4721	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
*01	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	611	1	2336	2	Y	1					43
							1	9									
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-					43
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4619	X	2525	-0-	-2094	-0-	2525	2			N	-0-					2
11	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-					2
12	4991	X	3634	-0-	-1357	-0-	3634	2			N	-0-					2
01	4991	X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-					2
02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	4049	2			N	-0-					2
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					2

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
10	11594	X	9301	-0-	-2293	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					119
11	3240	X	1700	-0-	-1540	-0-	65	1	1635	2	N	-0-					119
12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	947	1	2372	2	N	2					121
							2	9									
01	3844	X	81	-0-	-3763	-0-	81	2			N	-0-					121
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	9					130
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					130

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
*05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11340	2	32	9	N	29					303
*06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					303
*07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9899	2	2	9	N	2					305
*08	8556	X	8326	-0-	-230	-0-	8326	2			N	-0-	174	1			131
*09	11010	X	4348	-0-	-6662	-0-	4348	2			N	-0-					131
10	11377	X	5248	-0-	-6129	-0-	5241	2	7	9	N	6					137
11	10350	X	5561	-0-	-4789	-0-	854	1	4694	2	N	12					149
							13	9									
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	513	1	9864	2	N	27					176
							30	9									
01	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	342	1	7246	2	N	18					194
							20	9									
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12					206
							13	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					206

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
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7492	2	57	9	N	52					162
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7504	2	35	9	N	32					194
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7980	2	7	9	N	6					200
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7853	2	46	9	N	42	164	1			78
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57	9	N	52					130
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					130

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
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8427	-0-	-153	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	620	X	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9458	-0-	-1942	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8680	-0-	-3720	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	17732	X	14328	-0-	-3404	-0-	558	1	13770	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	14001	-0-	-2319	-0-	577	1	13424	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14596	-0-	-1834	-0-	659	1	13937	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13603	-0-	-2052	-0-	593	1	13010	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			20
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			16
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			13
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	9424	X	8673	-0-	-751	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8196	-0-	-714	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8203	-0-	-942	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11068	2	44	9	N	40					296
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10149	2	20	9	N	18					314
12	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	10456	2	41	9	N	37	177	1			174
01	11625	X	5441	-0-	-6184	-0-	5405	2	36	9	N	33					207
02	10248	X	9407	-0-	-841	-0-	9360	2	47	9	N	43					250
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					250

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5880	X	3298	-0-	-2582	-0-	3298	2			Y	-0-					235
*05	6076	X	3253	-0-	-2823	-0-	3253	2			Y	-0-					235
*06	6480	X	1904	-0-	-4576	-0-	1904	2			Y	-0-					235
*07	6696	X	1258	-0-	-5438	-0-	1258	2			Y	-0-					235
*08	6014	X	920	-0-	-5094	-0-	920	2			Y	-0-	148	1			87
09	3930	X	680	-0-	-3250	-0-	680	2			Y	-0-					87
10	3255	X	339	-0-	-2916	-0-	339	2			Y	-0-					87
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					87
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					87
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					87
02	2800	N	3113	-0-	313	313	570	1	2473	2	Y	64					151
							70	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	313					Y	NO RPT					151

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
10	10571	X	7528	-0-	-3043	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9331	-0-	-359	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7132	-0-	-1576	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10946	-0-	-424	-0-	10946	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	11182	-0-	-536	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	9795	-0-	-509	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10726	X	8772	-0-	-1954	-0-	679	1	8093	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8688	-0-	-1182	-0-	338	1	8350	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8631	-0-	-1320	-0-	694	1	7937	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8248	-0-	-1269	-0-	587	1	7661	2	Y	-0-					-0-
02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	482	1	8162	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	12141	-0-	-414	-0-	12141	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	11687	-0-	-103	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	11942	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
02	11172	X	10415	-0-	-757	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	11748	3			N	-0-					42
11	11940	X	11391	-0-	-549	-0-	11391	3			N	-0-					42
12	12121	X	11604	-0-	-517	-0-	11604	3			N	-0-					42
01	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	11536	3			N	-0-					42
02	10808	X	10357	-0-	-451	-0-	10357	3			N	-0-					42
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					-0-
*02	109	X	90	-0-	-19	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

10	12834	X	12780	-0-	-54	-0-	12780	3			Y	-0-					163
11	12240	X	12214	-0-	-26	-0-	12214	3			Y	-0-					163
12	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	12331	3			Y	-0-					163
01	12772	X	12234	-0-	-538	-0-	12234	3			Y	-0-					163
02	11536	X	10789	-0-	-747	-0-	10789	3			Y	-0-					163
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

10	14B DENY		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		323	-0-	323	656	322	3	1	9	Y	1					1
12	934	N	278	-0-	-656	-0-	278	3			Y	-0-					1
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					1
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	3			Y	-0-					1
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

10	4061	X	94	-0-	-3967	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	932	-0-	-1888	-0-	384	1	476	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	391	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	604	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
02	2800	N	4038	-0-	1238	1238	838	1	2577	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1238					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					2
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	2472	2	3379	3	N	-0-					2
12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1031	1	2915	2	N	-0-					2
							4748	3									
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1713	1	4118	2	N	-0-					2
							6652	3									
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	1339	1	3689	2	N	-0-					2
							6089	3									
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					2

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

*08	9765	X	1059	-0-	-8706	-0-	1059	2			N	-0-	176	1			208
*09	9420	X	7027	-0-	-2393	-0-	7027	2			N	-0-					208
*10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	1319	1	10366	2	N	-0-					208
*11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					208
12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13432	2	43	9	N	39	171	1			76
01	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12555	2	39	9	N	35					111
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10861	2	30	9	N	27					138
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					138

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

*04	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			N	-0-					32
*05	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					32
*06	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	2			N	-0-					32
*07	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	2			N	-0-					32
*08	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					32
09	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2			N	-0-					32
10	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4890	2			N	-0-					32
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4993	2	1	9	N	1					33
12	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					33
01	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-					33
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4446	2			N	-0-					33
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

*04	8160	X	6827	-0-	-1333	-0-	6827	2			N	-0-					8
*05	7998	X	6751	-0-	-1247	-0-	6751	2			N	-0-					8
*06	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	6714	2			N	-0-					8
*07	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6883	2	1	9	N	1	1	8			8
*08	7874	X	6898	-0-	-976	-0-	6898	2			N	-0-					8
09	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	6217	2			N	-0-					8
10	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6790	2	10	9	N	9					17
11	6720	X	6483	-0-	-237	-0-	6483	2			N	-0-					17
12	6913	X	6417	-0-	-496	-0-	6417	2			N	-0-					17
01	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5952	2			N	-0-					17
02	6132	X	5620	-0-	-512	-0-	5620	2			N	-0-					17
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					17

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

10	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6812	-0-	-1198	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7211	-0-	-1314	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6045	X	5100	-0-	-945	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	12016	-0-	-3701	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
01	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	388	-0-	-635	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	6839	2	8	9	N	7					169
*09	7440	X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	2			N	-0-					169
10	7161	X	6138	-0-	-1023	-0-	6116	2	22	9	N	20					189
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	6176	2	3	9	N	3					192
12	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5898	2	63	9	N	57	174	1			75
01	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6207	2	72	9	N	65					140
02	5544	X	2409	-0-	-3135	-0-	2392	2	17	9	N	15					155
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					155

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
*07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	702	1	1215	2	N	26					316
							29	9									
*08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	702	1	1001	2	N	-0-					316
*09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	680	1	1095	2	N	-0-	172	1			144
10	1984	X	1233	-0-	-751	-0-	751	1	459	2	N	21					165
							23	9									
11	1920	X	924	-0-	-996	-0-	727	1	176	2	N	19					184
							21	9									
12	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	751	1	427	2	N	21					205
							23	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	751	1	4127	2	N	17					222
							19	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	679	1	3528	2	N	21	156	1			87
							23	9									
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	7316	X	6575	-0-	-741	-0-	6575	2			N	-0-	4	5			279
*08	7316	X	4810	-0-	-2506	-0-	4810	2			N	-0-	168	1			111
*09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2			N	-0-					111
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8804	2	55	9	N	50					161
11	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	7189	2	19	9	N	17					178
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	2	68	9	N	62	174	1			66
01	7440	X	2896	-0-	-4544	-0-	57	1	2825	2	N	13					79
							14	9									
02	8008	X	4401	-0-	-3607	-0-	797	1	3583	2	N	19					98
							21	9									
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					98

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

10	19995	X	16559	-0-	-3436	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18250	-0-	-1100	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15953	-0-	-3670	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16010	-0-	-3613	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	11196	-0-	-5716	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	23					75
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

10	14539	X	12306	-0-	-2233	-0-	12306	3			Y	-0-					48
11	14430	X	10219	-0-	-4211	-0-	10141	3	78	9	Y	71					119
12	14911	X	12930	-0-	-1981	-0-	12930	3			Y	-0-					119
01	14911	X	12626	-0-	-2285	-0-	12601	3	25	9	Y	23					142
02	11732	X	11227	-0-	-505	-0-	11227	3			Y	-0-					142
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					142

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

10	12338	X	5411	-0-	-6927	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	41	-0-	-12169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11705	-0-	-912	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	20026	X	16734	-0-	-3292	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16564	-0-	-2816	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	15025	-0-	-4846	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13165	-0-	-2291	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-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
10	11377	X	11229	-0-	-148	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10682	-0-	-328	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9261	-0-	-875	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-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
10	23095	X	18482	-0-	-4613	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20439	-0-	-711	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
12	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19491	-0-	-2116	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17843	-0-	-1673	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					-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
10	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
11	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12872	-0-	-737	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11186	-0-	-1106	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	391	1	4838	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	448	1	5593	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5257	-0-	-354	-0-	101	1	5156	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4480	-0-	-950	-0-	103	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3808	-0-	-1524	-0-	87	1	3721	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	4803	-0-	-1428	-0-	92	1	4711	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4941	-0-	-687	-0-	97	1	4844	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8826	-0-	-71	-0-	938	1	7884	2	Y	4					73
							4	9									
*11	8490	X	7842	-0-	-648	-0-	907	1	6931	2	Y	4					77
							4	9									
*12	8711	X	7539	-0-	-1172	-0-	849	1	6689	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
*01	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	782	1	7521	2	Y	1					43
							1	9									
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	781	1	5915	2	Y	-0-					43
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5199	2	424	9	N	385	337	1			212
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5315	2	218	9	N	198	170	1			240
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5445	2	182	9	N	165	171	1			234
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5372	2	218	9	N	198	171	1			261
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5469	2	150	9	N	136					397
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					397

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8130	X	6689	-0-	-1441	-0-	6689	2			N	-0-	3	5			147
10	8246	X	6623	-0-	-1623	-0-	6621	2	2	9	N	2					149
11	7410	X	6003	-0-	-1407	-0-	5989	2	14	9	N	13					162
12	7223	X	5924	-0-	-1299	-0-	5911	2	13	9	N	12					174
01	7223	X	4919	-0-	-2304	-0-	280	1	4638	2	N	1					175
							1	9									
02	6244	X	5645	-0-	-599	-0-	5644	2	1	9	N	1	161	1			15
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					15

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5823	2	9	9	N	8					117
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5346	2	33	9	N	30					147
12	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5359	2	28	9	N	25					172
01	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	5264	2	17	9	N	15					187
02	5544	X	5015	-0-	-529	-0-	5014	2	1	9	N	1	169	1			19
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					19

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	13932	-0-	-3273	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	13096	-0-	-3554	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12733	-0-	-4131	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	11517	-0-	-4603	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	149	1	8666	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8771	-0-	-649	-0-	175	1	8596	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	181	1	8861	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8703	-0-	-101	-0-	172	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	12192	-0-	-3153	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	6689	-0-	-7681	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	7196	-0-	-6506	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	7487	-0-	-7269	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7510	-0-	-426	-0-	111	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	287	1	7629	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5752	-0-	-2091	-0-	268	1	5484	2	N	-0-					-0-
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	640	1	7423	2	N	-0-					-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14584	2	61	9	N	55					150
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14784	2	52	9	N	47					197
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15154	2	33	9	N	30					227
01	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15650	2	43	9	N	39	175	1			91
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71					162
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					162

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
10	12741	X	12579	-0-	-162	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11692	-0-	-638	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11948	-0-	-886	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	212	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1986	-0-	-114	-0-	231	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	150	1	2191	2	Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	2	Y	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	324	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	186	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	12617	X	9469	-0-	-3148	-0-	554 39	1 9	8876	2	Y	35					173
11	12210	X	10063	-0-	-2147	-0-	541 40	1 9	9482	2	Y	36	65	1			144
12	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	549 45	1 9	10561	2	Y	41	63	1			122
01	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	482 98	1 9	10596	2	Y	89	61	1			150
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	418 75	1 9	9855	2	Y	68	71	1			147
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					79
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8300	2	103	9	N	94	173	1			-0-
12	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	8509	2	11	9	N	10					10
01	9982	X	8756	-0-	-1226	-0-	8682	2	74	9	N	67					77
02	8316	X	7696	-0-	-620	-0-	7594	2	102	9	N	93	170	1			-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10509	X	9466	-0-	-1043	-0-	9466	2			N	-0-	175	1			114
*09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11418	2	22	9	N	20					134
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	837	1	10154	2	N	31					165
							34	9									
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	810	1	7134	2	N	21					186
							23	9									
12	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	837	1	7842	2	N	27					213
							30	9									
01	11811	X	8903	-0-	-2908	-0-	837	1	8047	2	N	17					230
							19	9									
02	10668	X	7815	-0-	-2853	-0-	756	1	7031	2	N	25	177	1			78
							28	9									
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					78

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9510	X	9163	-0-	-347	-0-	9155	2	8	9	N	7					217
*07	9827	X	9265	-0-	-562	-0-	9265	2			N	-0-					217
*08	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					217
09	9180	X	8677	-0-	-503	-0-	8664	2	13	9	N	12					229
10	9486	X	7130	-0-	-2356	-0-	7129	2	1	9	N	1					230
11	9180	X	7693	-0-	-1487	-0-	7693	2			N	-0-					230
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					230
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					230
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7691	2	11	9	N	10					240
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					240

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19158	2	17	9	N	15					365
*07	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					365
*08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-	158	1			207
09	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17491	2	6	9	N	5					212
10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17705	2	22	9	N	20	168	1			64
11	16980	X	16568	-0-	-412	-0-	16533	2	35	9	N	32					96
12	19127	X	16652	-0-	-2475	-0-	16635	2	17	9	N	15					111
01	18445	X	16381	-0-	-2064	-0-	16364	2	17	9	N	15					126
02	16324	X	14575	-0-	-1749	-0-	14566	2	9	9	N	8					134
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					134

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
10	14167	X	10503	-0-	-3664	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10261	-0-	-3449	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7264	-0-	-3617	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8794	-0-	-2087	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	11075	-0-	-3402	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10246	-0-	-3614	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9301	-0-	-4494	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	8593	-0-	-5202	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	275	1	4643	3	N	1					22
							1	9									
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	256	1	4412	3	N	-0-					22
09	5220	X	2554	-0-	-2666	-0-	219	1	2335	3	N	-0-					22
10	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	214	1	4169	3	N	22	26	1			18
							24	9									
11	5220	X	3844	-0-	-1376	-0-	204	1	1175	2	N	-0-					18
							2465	3									
12	4929	X	3690	-0-	-1239	-0-	244	1	914	2	N	5					23
							2526	3	6	9							
01	4681	X	508	-0-	-4173	-0-	33	1	78	2	N	5	19	1			9
							391	3	6	9							
02	3976	X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	11	9	N	10					19
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					19

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8959	X	7521	-0-	-1438	-0-	562	1	6959	2	Y	-0-	2	5			-0-
09	8460	X	7172	-0-	-1288	-0-	532	1	6640	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5543	-0-	-2734	-0-	138	1	5405	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4924	-0-	-2546	-0-	105	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	5071	-0-	-2462	-0-	121	1	4950	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	4889	-0-	-2644	-0-	117	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6692	X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	302	1	2629	2	Y	4					73
							4	9									
*11	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	388	1	2521	2	Y	4					77
							4	9									
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	3004	2	Y	1	36	1			42
							1	9									
*01	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	391	1	2003	2	Y	1					43
							1	9									
02	2660	X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	1813	2	Y	-0-					43
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					43

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	4879	3			Y	-0-					49
11	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	4724	3			Y	-0-					49
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			Y	-0-					49
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-					49
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					49
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	269	1	4533	3	N	1					12
							1	9									
*08	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	256	1	4414	3	N	-0-					12
09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	209	1	4133	3	N	1					13
							1	9									
10	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	223	1	4359	3	N	16	14	1			15
							18	9									
11	4770	X	4087	-0-	-683	-0-	192	1	1255	2	N	7					22
							2632	3	8	9							
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	N	2					24
							3368	3	2	9							
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	370	1	1128	2	N	5	20	1			9
							5673	3	6	9							
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	412	1	2326	2	N	23					32
							6054	3	25	9							
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					32

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
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					1
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	2386	2	3262	3	N	-0-					1
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	2	N	-0-					1
							2743	3									
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					1
							4166	3									
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	263	1	2881	2	N	-0-					1
							4756	3									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14198	X	6963	-0-	-7235	-0-	124	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	6721	-0-	-5909	-0-	117	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	6313	-0-	-4134	-0-	117	1	6196	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	5917	-0-	-4189	-0-	104	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	5142	-0-	-2950	-0-	98	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	163	1	7164	2	N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	157	1	7492	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	163	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	173	1	6735	2	N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	168	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	1145	1	11044	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	11169	-0-	-2121	-0-	1257	1	9912	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	4148	-0-	-9988	-0-	577	1	3571	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	8684	-0-	-4460	-0-	312	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	8665	-0-	-2339	-0-	460	1	8205	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	356	1	6009	3	N	1					13
							1	9									
*08	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	322	1	5540	3	N	-0-					13
09	6750	X	5130	-0-	-1620	-0-	269	1	4860	3	N	1					14
							1	9									
10	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	274	1	5127	3	N	17	15	1			16
							19	9									
11	6750	X	4665	-0-	-2085	-0-	249	1	1424	2	N	5					21
							2986	3	6	9							
12	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	268	1	1263	2	N	3					24
							3488	3	3	9							
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	321	1	1195	2	N	5	19	1			10
							6007	3	6	9							
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	482	1	2804	2	N	18					28
							7298	3	20	9							
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					28

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	Y	35					152
							39	9									
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	338	1	7571	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	481	1	12920	2	Y	36	58	1			110
							40	9									
01	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	863	1	11440	2	Y	66	53	1			123
							73	9									
02	8652	X	7473	-0-	-1179	-0-	749	1	6667	2	Y	52	58	1			117
							57	9									
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					117

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	647	1	12339	2	Y	35					152
							39	9									
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	631	1	10043	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	15066	X	1850	-0-	-13216	-0-	572	1	1223	2	Y	50	59	1			123
							55	9									
01	13950	X	5792	-0-	-8158	-0-	155	1	5552	2	Y	77	72	1			128
							85	9									
02	12264	X	10667	-0-	-1597	-0-	151	1	10487	2	Y	26	55	1			99
							29	9									
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					99

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

10	1426	X	793	-0-	-633	-0-	790	2	3	9	Y	3					8
11	1380	X	555	-0-	-825	-0-	552	2	3	9	Y	3					11
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					11
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

10	13144	X	11907	-0-	-1237	-0-	11895	2	12	9	N	11					266
11	12270	X	11462	-0-	-808	-0-	11423	2	39	9	N	35					301
12	12431	X	11047	-0-	-1384	-0-	10975	2	72	9	N	65	172	1			194
01	12431	X	11674	-0-	-757	-0-	11640	2	34	9	N	31					225
02	10864	X	10709	-0-	-155	-0-	10606	2	103	9	N	94					319
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	2	47	3	N	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-					1
							377	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7122	2	1075	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3270	-0-	-5503	-0-	1244	2	2026	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	6597	2	1687	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	7002	-0-	-222	-0-	5639	2	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5208	X	3869	-0-	-1339	-0-	178	1	3691	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	186	1	3231	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
12	4836	X	1574	-0-	-3262	-0-	189	1	527	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
01	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	175	1	2938	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	256	1	4725	3	N	-0-					1
11	5820	X	4310	-0-	-1510	-0-	1058	1	1374	2	N	-0-					1
							1878	3									
12	5766	X	3836	-0-	-1930	-0-	518	1	1262	2	N	-0-					1
							2056	3									
01	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	232	1	1757	2	N	-0-					1
							2838	3									
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-					1
							3261	3									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	220	1	3844	3	N	-0-					1
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	202	1	1634	2	N	-0-					1
							2233	3									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	496	1	1465	2	N	-0-					1
							2386	3									
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	633	1	1493	2	N	-0-					1
							2411	3									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-					1
							2429	3									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	518	1	9066	3	N	-0-					1
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	312	1	3233	2	N	-0-					1
							4420	3									
12	8897	X	7799	-0-	-1098	-0-	414	1	2809	2	N	-0-					1
							4576	3									
01	9021	X	7150	-0-	-1871	-0-	453	1	2561	2	N	-0-					1
							4136	3									
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	354	1	2128	2	N	-0-					1
							3514	3									
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					1

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	12697	-0-	-1997	-0-	12697	2			Y	-0-					-0-
11	14220	X	14163	-0-	-57	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
12	14694	X	13812	-0-	-882	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
01	14694	X	12385	-0-	-2309	-0-	12385	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-					-0-
03	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10444	2	15	9	N	14					351
*08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-	166	1			185
*09	10830	X	8477	-0-	-2353	-0-	8477	2			N	-0-					185
10	11191	X	9085	-0-	-2106	-0-	9059	2	26	9	N	24					209
11	10830	X	8451	-0-	-2379	-0-	8429	2	22	9	N	20					229
12	10075	X	8329	-0-	-1746	-0-	8292	2	37	9	N	34	174	1			89
01	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8576	2	36	9	N	33					122
02	8204	X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23					145
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	22116	-0-	-2684	-0-	22116	3			N	-0-					-0-
11	23430	X	20972	-0-	-2458	-0-	20972	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
01	23219	X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	240	1	4294	3	N	-0-					1
11	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	221	1	1843	2	N	-0-					1
							2519	3									
12	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	247	1	1669	2	N	-0-					1
							2719	3									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	N	-0-					1
							2711	3									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	210	1	1726	2	N	-0-					1
							2850	3									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	1309	-0-	-6162	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	4018	-0-	-3212	-0-	233	1	3785	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	1214	-0-	-5823	-0-	166	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	866	-0-	-5086	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	29	1	3400	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	232	1	3883	2	Y	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	313	1	4556	2	Y	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	23	-0-	-3139	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1784	-0-	-1940	-0-	7	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	2	Y	-0-					-0-
11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	837	1	11184	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	8812	-0-	-2906	-0-	862	1	7950	2	Y	-0-					-0-
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	904	1	11889	2	Y	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	1103	1	12202	2	Y	-0-					-0-
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	701	-0-	-1066	-0-	116	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	3037	-0-	-3690	-0-	101	1 2 9	2934	2	N	2					3
11	6510	X	3604	-0-	-2906	-0-	161	1 1 9	3442	2	N	1					4
12	6727	X	4328	-0-	-2399	-0-	192	1	4136	2	N	-0-					4
01	6293	X	3107	-0-	-3186	-0-	635	1 1 9	2471	2	N	1					5
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	746	1 7 9	6436	2	N	6					11
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					11

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	269	1 2 9	5436	2	N	2					3
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	5200	2	N	2					5
12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	237	1	5104	2	N	-0-					5
01	5859	X	1780	-0-	-4079	-0-	247	1 1 9	1532	2	N	1					6
02	5292	X	496	-0-	-4796	-0-	52	1 2 9	442	2	N	2					8
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					8

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5136	-0-	-128	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	4473	-0-	-2068	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5483	-0-	-1461	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	5809	-0-	-1197	-0-	89	1	5720	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5868	-0-	-912	-0-	204	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3940	-0-	-3066	-0-	346	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4322	-0-	-2250	-0-	376	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3001	-0-	-2935	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6044	-0-	-435	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14849	X	14555	-0-	-294	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	13929	-0-	-381	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	14373	-0-	-414	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9372	2	24	9	N	22					264
11	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8776	2	24	9	N	22					286
12	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	228	1	7996	2	N	1	173	1			114
							1	9									
01	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9591	2	29	9	N	26					140
02	8596	X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24					164
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					164

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	15834	-0-	-2518	-0-	15834	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	14921	-0-	-2329	-0-	14921	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	14995	-0-	-1993	-0-	14995	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25234	X	22148	-0-	-3086	-0-	22148	3			N	-0-					-0-
11	23700	X	20874	-0-	-2826	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
12	23374	X	21325	-0-	-2049	-0-	21325	3			N	-0-					-0-
01	23095	X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-					-0-
02	20440	X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
03	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5485	2	106	9	N	96					261
11	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	5273	2	105	9	N	95					356
12	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5477	2	90	9	N	82					438
01	5642	X	5619	-0-	-23	-0-	5508	2	111	9	N	101	347	1			192
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89					281
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					281

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	14960	-0-	-1346	-0-	14960	3			N	-0-					-0-
11	14790	X	14230	-0-	-560	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14299	-0-	-891	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	15500	X	13552	-0-	-1948	-0-	13552	2			N	-0-					52
11	14970	X	12706	-0-	-2264	-0-	12699	2	7	9	N	6					58
12	14849	X	12998	-0-	-1851	-0-	12986	2	12	9	N	11					69
01	14446	X	13003	-0-	-1443	-0-	12985	2	18	9	N	16					85
02	13048	X	12292	-0-	-756	-0-	12270	2	22	9	N	20					105
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					105

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
10	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	326	1	5781	3	N	-0-					2
11	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	355	1	2019	2	N	-0-					2
							2760	3									
12	6355	X	6331	-0-	-24	-0-	665	1	2155	2	N	-0-					2
							3511	3									
01	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	701	1	1998	2	N	-0-					2
							3228	3									
02	5516	X	4162	-0-	-1354	-0-	657	1	1322	2	N	-0-					2
							2183	3									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					2

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
10	9176	X	8551	-0-	-625	-0-	8551	2			N	-0-	162	1			110
11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7936	2	37	9	N	34					144
12	9145	X	8092	-0-	-1053	-0-	8058	2	34	9	N	31					175
01	9145	X	7626	-0-	-1519	-0-	7585	2	41	9	N	37					212
02	7896	X	7053	-0-	-843	-0-	7023	2	30	9	N	27					239
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					239

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
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	4239	2			N	-0-					159
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					159
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10072	2	114	9	N	104	169	1			94
01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11692	2	138	9	N	125					219
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	797	1	15951	2	N	-0-					219
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					219

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
*07	8556	X	8215	-0-	-341	-0-	8193	2	22	9	N	20					284
*08	8556	X	8132	-0-	-424	-0-	8132	2			N	-0-					284
09	8220	X	7613	-0-	-607	-0-	7591	2	22	9	N	20					304
10	8432	X	7944	-0-	-488	-0-	7919	2	25	9	N	23					327
11	8070	X	7542	-0-	-528	-0-	7518	2	24	9	N	22					349
12	8215	X	7707	-0-	-508	-0-	7674	2	33	9	N	30					379
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7580	2	24	9	N	22					401
02	7168	X	6825	-0-	-343	-0-	6816	2	9	9	N	8					409
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					409

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	19871	X	17221	-0-	-2650	-0-	394	1	16827	2	N	-0-					119
11	19230	X	16558	-0-	-2672	-0-	374	1	16184	2	N	-0-					119
12	19871	X	19536	-0-	-335	-0-	364	1	19172	2	N	-0-					119
01	19871	X	19369	-0-	-502	-0-	354	1	19013	2	N	2					121
							2	9									
02	17472	X	15988	-0-	-1484	-0-	302	1	15665	2	N	19					140
							21	9									
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					140

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
10	13950	X	12663	-0-	-1287	-0-	282	1	12381	2	N	-0-					80
11	13500	X	12683	-0-	-817	-0-	279	1	12404	2	N	-0-					80
12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	305	1	15877	2	N	-0-					80
01	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	295	1	15741	2	N	-0-					80
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8					88
							9	9									
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					88

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
10	7564	X	6634	-0-	-930	-0-	483	1	6151	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6942	-0-	-378	-0-	861	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4304	-0-	-3012	-0-	619	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	744	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	388	1	4889	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	560	1	4947	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5030	-0-	-1294	-0-	593	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	474	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	497	1	6592	2	N	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	687	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	773	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6734	-0-	-582	-0-	730	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	0	N	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
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
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	708	1	6615	2	Y	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	704	1	5840	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
12	5828	X	2781	-0-	-3047	-0-	677	1	800	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
01	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	685	1	4767	2	Y	-0-					-0-
							1219	3									
02	6608	X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8672	-0-	-907	-0-	1114	1	7558	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9130	-0-	-140	-0-	1038	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	7967	X	4456	-0-	-3511	-0-	1377	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							1908	3									
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1523	1	5792	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
02	7840	X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-					-0-
							1231	3									
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	317	1	5451	2	Y	-0-					12
11	5640	X	4510	-0-	-1130	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					12
12	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	313	1	5172	2	Y	1					13
							1	9									
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	6051	2	Y	1					14
							1	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-					14
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	7626	X	7272	-0-	-354	-0-	392	1	6880	2	Y	-0-					6
11	7380	X	6714	-0-	-666	-0-	311	1	6402	2	Y	1					7
							1	9									
12	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	377	1	6670	2	Y	-0-					7
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	368	1	7626	2	Y	2					9
							2	9									
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11					20
							12	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8825	-0-	-1281	-0-	480	1	8344	2	Y	1					7
							1	9									
11	9780	X	8014	-0-	-1766	-0-	396	1	7616	2	Y	2					9
							2	9									
12	9486	X	9059	-0-	-427	-0-	477	1	8581	2	Y	1					10
							1	9									
01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	481	1	10013	2	Y	3					13
							3	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	437	1	7797	2	Y	5					18
							6	9									
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					18

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5329	-0-	-778	-0-	301	1	5028	2	Y	-0-					12
11	5910	X	4789	-0-	-1121	-0-	224	1	4564	2	Y	1					13
							1	9									
12	5828	X	4458	-0-	-1370	-0-	314	1	4144	2	Y	-0-					13
01	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	235	1	4822	2	Y	1					14
							1	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	264	1	4724	2	Y	1					15
							1	9									
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					15

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7441	-0-	-92	-0-	430	1	7009	2	N	2					4
							2	9									
11	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	404	1	6602	2	N	1					5
							1	9									
12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	863	1	7013	2	N	3					8
							3	9									
01	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	426	1	6636	2	N	1					9
							1	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420	1	6366	2	N	7					16
							8	9									
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	303	1	5097	3	N	4					24
							4	9									
11	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	303	1	1735	2	N	12	15	1			21
							3638	3	13	9							
12	6014	X	5516	-0-	-498	-0-	298	1	1384	2	N	9	18	1			12
							3824	3	10	9							
01	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	298	1	783	2	N	24	19	1			17
							3937	3	26	9							
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	284	1	1313	2	N	29	22	1			24
							3419	3	32	9							
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7343	-0-	-562	-0-	381	1	6910	3	N	47					71
							52	9									
11	7620	X	6951	-0-	-669	-0-	359	1	2125	2	N	9	42	1			38
							4457	3	10	9							
12	7874	X	6961	-0-	-913	-0-	370	1	1748	2	N	12	32	1			18
							4830	3	13	9							
01	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	393	1	1013	2	N	32	30	1			20
							5093	3	35	9							
02	6636	X	5730	-0-	-906	-0-	323	1	1492	2	N	28	23	1			25
							3884	3	31	9							
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					25

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
10	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	336	1	6252	3	N	4					19
							4	9									
11	6390	X	6272	-0-	-118	-0-	322	1	1917	2	N	12	11	1			20
							4020	3	13	9							
12	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	315	1	1573	2	N	9	16	1			13
							4346	3	10	9							
01	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	332	1	892	2	N	23	19	1			17
							4483	3	25	9							
02	5964	X	5296	-0-	-668	-0-	305	1	1377	2	N	26	20	1			23
							3585	3	29	9							
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					23

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
10	16740	X	15741	-0-	-999	-0-	15713	2	28	9	N	25					174
11	16200	X	15215	-0-	-985	-0-	15073	2	142	9	N	129	174	1			129
12	15903	X	15565	-0-	-338	-0-	15531	2	34	9	N	31					160
01	15841	X	15533	-0-	-308	-0-	15408	2	125	9	N	114					274
02	14308	X	13900	-0-	-408	-0-	13789	2	111	9	N	101	173	1			202
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					202

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
10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14232	2	55	9	Y	50	39	1			58
11	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14287	2	65	9	Y	59	82	1			35
12	14570	X	12553	-0-	-2017	-0-	12505	2	48	9	Y	44					79
01	14849	X	13617	-0-	-1232	-0-	13578	2	39	9	Y	35	59	1			55
02	13412	X	10598	-0-	-2814	-0-	10566	2	32	9	Y	29	49	1			35
03	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					35

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10606	2			N	-0-					237
*05	11625	X	10605	-0-	-1020	-0-	10605	2			N	-0-					237
*06	11130	X	10062	-0-	-1068	-0-	10062	2			N	-0-					237
*07	11315	X	8050	-0-	-3265	-0-	8050	2			N	-0-					237
*08	11129	X	9029	-0-	-2100	-0-	9029	2			N	-0-	3	5			234
09	10620	X	9390	-0-	-1230	-0-	9390	2			N	-0-					234
10	10602	X	9337	-0-	-1265	-0-	9337	2			N	-0-	181	1			53
11	10110	X	9198	-0-	-912	-0-	9198	2			N	-0-					53
12	9021	X	8982	-0-	-39	-0-	8982	2			N	-0-					53
01	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8842	2	8	9	N	7					60
02	8764	X	8259	-0-	-505	-0-	8259	2			N	-0-					60
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	414	1	16128	2	N	-0-					-0-
11	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	392	1	14906	2	N	-0-					-0-
12	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	401	1	15952	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	12559	-0-	-4119	-0-	406	1	12153	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11351	-0-	-3713	-0-	336	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					1
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2861	2	3912	3	N	-0-					1
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	175	1	3211	2	N	-0-					1
							5230	3									
01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	335	1	3071	2	N	-0-					1
							4960	3									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	308	1	2527	2	N	-0-					1
							4171	3									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					1

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
10	9362	X	6727	-0-	-2635	-0-	6691	2	36	9	Y	33	11	1			36
11	8880	X	4011	-0-	-4869	-0-	4004	2	7	9	Y	6	37	1			5
12	9145	X	6335	-0-	-2810	-0-	6335	2			Y	-0-					5
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	57	1	5201	2	Y	30	4	1			31
							33	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	732	1	8406	2	Y	33	34	1			30
							36	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					30

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			101
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			97
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			93
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			89
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			85
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	12318	-0-	-1508	-0-	12301	2	17	9	N	15					223
11	13320	X	11162	-0-	-2158	-0-	11148	2	14	9	N	13					236
12	13485	X	9904	-0-	-3581	-0-	9897	2	7	9	N	6	173	1			69
01	13082	X	8964	-0-	-4118	-0-	8952	2	12	9	N	11					80
02	11676	X	7173	-0-	-4503	-0-	7165	2	8	9	N	7					87
03	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	14082	-0-	-643	-0-	14058	2	24	9	N	22					29
11	14100	X	13479	-0-	-621	-0-	13479	2			N	-0-					29
12	14384	X	13770	-0-	-614	-0-	13630	2	140	9	N	127					156
01	14074	X	13347	-0-	-727	-0-	13292	2	55	9	N	50	175	1			31
02	12712	X	11883	-0-	-829	-0-	11883	2			N	-0-					31
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					31

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862	X	15063	-0-	-9799	-0-	14994	2	69	9	Y	63	137	1			47
11	24030	X	11335	-0-	-12695	-0-	11292	2	43	9	Y	39					86
12	24335	X	10971	-0-	-13364	-0-	10932	2	39	9	Y	35					121
01	21855	X	20846	-0-	-1009	-0-	20845	2	1	9	Y	1					122
02	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20053	2	2	9	Y	2	108	1			16
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					16

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9207	X	7153	-0-	-2054	-0-	968	1	6185	2	N	-0-	3	5			341
09	8790	X	7103	-0-	-1687	-0-	877	1	6203	2	N	21					362
							23	9									
10	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	883	1	6667	2	N	19	161	1			220
							21	9									
11	7440	X	6484	-0-	-956	-0-	854	1	5600	2	N	27					247
							30	9									
12	7688	X	3500	-0-	-4188	-0-	883	1	2580	2	N	34					281
							37	9									
01	7347	X	5529	-0-	-1818	-0-	883	1	4623	2	N	21					302
							23	9									
02	6832	X	5529	-0-	-1303	-0-	797	1	4693	2	N	35					337
							39	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					337

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	12911	-0-	-2093	-0-	316	1	12595	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	12529	-0-	-1931	-0-	299	1	12230	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13418	-0-	-1524	-0-	306	1	13112	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	12132	-0-	-2252	-0-	310	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11381	-0-	-1023	-0-	257	1	11124	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	357	1	8369	2	Y	21	46	1			16
							23	9									
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	347	1	10119	2	Y	13					29
							14	9									
12	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	308	1	4682	2	Y	5					34
							6	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	317	1	9121	2	Y	224					258
							246	9									
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	315	1	8669	2	Y	148	271	1			135
							163	9									
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4898	X	3734	-0-	-1164	-0-	958	1	2758	2	N	16					282
							18	9									
*06	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	955	1	3710	2	N	-0-					282
*07	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	1208	1	3496	2	N	-0-					282
*08	4898	X	2608	-0-	-2290	-0-	1057	1	1551	2	N	-0-					282
09	4740	X	4018	-0-	-722	-0-	1169	1	2848	2	N	1	173	1			110
							1	9									
10	4836	X	2991	-0-	-1845	-0-	1319	1	1659	2	N	12					122
							13	9									
11	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	1277	1	1257	2	N	18					140
							20	9									
12	4712	X	2270	-0-	-2442	-0-	1319	1	930	2	N	19					159
							21	9									
01	4154	X	2910	-0-	-1244	-0-	1319	1	1590	2	N	1					160
							1	9									
02	3752	X	2332	-0-	-1420	-0-	1192	1	1130	2	N	9					169
							10	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					169

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170	1			98
11	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	10427	-0-	-2531	-0-	10381	2	46	9	N	42					261
*11	11850	X	9617	-0-	-2233	-0-	9581	2	36	9	N	33					294
*12	11656	X	9286	-0-	-2370	-0-	9274	2	12	9	N	11	166	1			139
01	11222	X	9773	-0-	-1449	-0-	9715	2	58	9	N	53					192
02	9800	X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47					239
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					239

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
10	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	327	1	5607	3	N	15					37
							17	9									
11	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	345	1	1844	2	N	15	23	1			29
							3867	3	17	9							
12	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	310	1	1527	2	N	8	24	1			13
							4218	3	9	9							
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	327	1	921	2	N	25	22	1			16
							4631	3	28	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	17	1			20
							3597	3	23	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13883	2	95	9	Y	86	89	1			111
11	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12317	2	75	9	Y	68	134	1			45
12	11749	X	11102	-0-	-647	-0-	11044	2	58	9	Y	53					98
01	14136	X	9838	-0-	-4298	-0-	9799	2	39	9	Y	35	73	1			60
02	12768	X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	54	1			39
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	12214	X	9790	-0-	-2424	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9656	-0-	-2164	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	9917	-0-	-2793	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9810	-0-	-2400	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9766	-0-	-2851	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9362	-0-	-1860	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5522	-0-	-1515	-0-	5403	2	119	9	N	108					331
11	6810	X	3768	-0-	-3042	-0-	3661	2	107	9	N	97	171	1			257
12	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5255	2	96	9	N	87					344
01	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	4926	2	107	9	N	97	178	1			263
02	6132	X	4376	-0-	-1756	-0-	4289	2	87	9	N	79					342
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					342

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
10	15252	X	13194	-0-	-2058	-0-	13061	2	133	9	Y	121	90	1			167
11	14760	X	10873	-0-	-3887	-0-	10867	2	6	9	Y	5					172
12	14911	X	13694	-0-	-1217	-0-	13569	2	125	9	Y	114	103	1			183
01	14818	X	13471	-0-	-1347	-0-	13348	2	123	9	Y	112	108	1			187
02	13076	X	12845	-0-	-231	-0-	12814	2	31	9	Y	28					215
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					215

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
10	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16312	2	101	9	Y	92	44	1			89
11	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15659	2	79	9	Y	72	117	1			44
12	17143	X	16633	-0-	-510	-0-	16591	2	42	9	Y	38					82
01	18290	X	16826	-0-	-1464	-0-	16793	2	33	9	Y	30	61	1			51
02	16520	X	15502	-0-	-1018	-0-	15466	2	36	9	Y	33	48	1			36
03	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	14973	X	14145	-0-	-828	-0-	14145	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13564	-0-	-776	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	13943	-0-	-596	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	13746	-0-	-700	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	12297	-0-	-667	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 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
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	147	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3410	-0-	-3400	-0-	86	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4534	-0-	-2503	-0-	113	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	152	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	134	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 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
10	8308	X	6743	-0-	-1565	-0-	161	1	6582	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5403	-0-	-2457	-0-	136	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5798	-0-	-2107	-0-	144	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	157	1	6017	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	142	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 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
10	15469	X	14655	-0-	-814	-0-	735	1	13920	3	N	-0-					4
11	14970	X	13418	-0-	-1552	-0-	392	1	5503	2	N	-0-					4
							7523	3									
12	15562	X	12450	-0-	-3112	-0-	657	1	4486	2	N	-0-					4
							7307	3									
01	15562	X	11337	-0-	-4225	-0-	631	1	4094	2	N	-0-					4
							6612	3									
02	14000	X	11777	-0-	-2223	-0-	614	1	4211	2	N	-0-					4
							6952	3									
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					4

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 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
10	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	241	1	4516	3	N	-0-					2
11	5130	X	4575	-0-	-555	-0-	175	1	1859	2	N	-0-					2
							2541	3									
12	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	225	1	1568	2	N	-0-					2
							2554	3									
01	5239	X	3509	-0-	-1730	-0-	235	1	1252	2	N	-0-					2
							2022	3									
02	4284	X	638	-0-	-3646	-0-	156	1	182	2	N	-0-					2
							300	3									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	7321	-0-	-2227	-0-	959	1	6362	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	6754	-0-	-2486	-0-	804	1	5170	2	Y	-0-					-0-
							780	3									
12	9610	X	2576	-0-	-7034	-0-	728	1	703	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
01	9610	X	6070	-0-	-3540	-0-	546	1	4399	2	Y	-0-					-0-
							1125	3									
02	6608	X	4923	-0-	-1685	-0-	792	1	3327	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4073	-0-	-2887	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5176	-0-	-2605	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4078	-0-	-3765	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	1021	-0-	-6063	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	65	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	83	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	65	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1279	-0-	-1759	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	846	-0-	-1758	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					30
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					30
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30
02	3864	X	3762	-0-	-102	-0-	3762	3			Y	-0-					30
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					30

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	1495	-0-	-2473	-0-	154	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2147	-0-	-493	-0-	161	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
12	2046	X	335	-0-	-1711	-0-	154	1	69	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
01	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	122	1	875	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10974	X	9311	-0-	-1663	-0-	152	1	9159	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	8863	-0-	-1757	-0-	144	1	8719	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7890	-0-	-3084	-0-	148	1	7742	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	147	1	8496	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6703	-0-	-3153	-0-	124	1	6579	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10047	-0-	-648	-0-	10045	2	2	9	N	2	332	1			53
11	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9412	2	21	9	N	19					72
12	10664	X	9714	-0-	-950	-0-	9626	2	88	9	N	80					152
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9420	2	50	9	N	45					197
02	9156	X	8455	-0-	-701	-0-	8455	2			N	-0-					197
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					197

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6450	2	196	9	N	178	175	1			83
11	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	5592	2	231	9	N	210					293
12	6355	X	4024	-0-	-2331	-0-	3956	2	68	9	N	62	171	1			184
01	5797	X	3880	-0-	-1917	-0-	3821	2	59	9	N	54	164	1			74
02	5992	X	3112	-0-	-2880	-0-	2961	2	151	9	N	137	168	1			43
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					43

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8313	3			N	-0-					2
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	3699	2	5057	3	N	-0-					2
12	9052	X	7621	-0-	-1431	-0-	643	1	2654	2	N	-0-					2
							4324	3									
01	9672	X	9625	-0-	-47	-0-	482	1	3496	2	N	-0-					2
							5647	3									
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	394	1	3212	2	N	-0-					2
							5302	3									
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

10	15438	X	14392	-0-	-1046	-0-	14392	2			N	-0-					244
11	14940	X	13678	-0-	-1262	-0-	13678	2			N	-0-					244
12	15159	X	12112	-0-	-3047	-0-	171	1	11941	2	N	-0-					244
01	15035	X	13546	-0-	-1489	-0-	13546	2			N	-0-					244
02	13216	X	12101	-0-	-1115	-0-	12101	2			N	-0-					244
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

*08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					218
*09	13590	X	8955	-0-	-4635	-0-	8955	2			N	-0-					218
*10	14043	X	9137	-0-	-4906	-0-	9115	2	22	9	N	20					238
11	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	854	1	8614	2	N	8					246
							9	9									
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	883	1	6556	2	N	14					260
							15	9									
01	9269	X	6224	-0-	-3045	-0-	285	1	5927	2	N	11					271
							12	9									
02	8372	X	6797	-0-	-1575	-0-	6757	2	40	9	N	36					307
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					307

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

10	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	3			Y	-0-					49
11	7650	X	7515	-0-	-135	-0-	7515	3			Y	-0-					49
12	7626	X	6441	-0-	-1185	-0-	6441	3			Y	-0-					49
01	7936	X	5991	-0-	-1945	-0-	5991	3			Y	-0-					49
02	7168	X	6140	-0-	-1028	-0-	6140	3			Y	-0-					49
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					49

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

10	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	3			Y	-0-					2
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					2
12	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	8164	3			Y	-0-					2
01	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	3			Y	-0-					2
02	7896	X	7490	-0-	-406	-0-	7490	3			Y	-0-					2
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	20739	X	14894	-0-	-5845	-0-	676	1	14218	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	15292	-0-	-4778	-0-	678	1	12698	2	Y	-0-					-0-
							1916	3									
12	18631	X	6257	-0-	-12374	-0-	712	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							3436	3									
01	18538	X	15267	-0-	-3271	-0-	710	1	11592	2	Y	-0-					-0-
							2965	3									
02	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	686	1	10739	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									
03	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	8996	-0-	-831	-0-	477	1	8519	3	N	-0-					2
11	9510	X	8788	-0-	-722	-0-	541	1	3484	2	N	-0-					2
							4763	3									
12	9641	X	8368	-0-	-1273	-0-	476	1	3002	2	N	-0-					2
							4890	3									
01	9455	X	7794	-0-	-1661	-0-	466	1	2802	2	N	-0-					2
							4526	3									
02	8120	X	7153	-0-	-967	-0-	426	1	2538	2	N	-0-					2
							4189	3									
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					2

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
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	491	1	9306	3	N	-0-					2
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	331	1	3640	2	N	-0-					2
							4977	3									
12	11656	X	7782	-0-	-3874	-0-	423	1	2799	2	N	-0-					2
							4560	3									
01	11656	X	8903	-0-	-2753	-0-	487	1	3218	2	N	-0-					2
							5198	3									
02	9436	X	8152	-0-	-1284	-0-	454	1	2904	2	N	-0-					2
							4794	3									
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					2

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
10	11594	X	10265	-0-	-1329	-0-	536	1	9729	3	N	-0-					3
11	11220	X	9616	-0-	-1604	-0-	367	1	3907	2	N	-0-					3
							5342	3									
12	11098	X	9790	-0-	-1308	-0-	504	1	3532	2	N	-0-					3
							5754	3									
01	11098	X	10037	-0-	-1061	-0-	573	1	3619	2	N	-0-					3
							5845	3									
02	9464	X	8600	-0-	-864	-0-	505	1	3054	2	N	-0-					3
							5041	3									
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6603	X	5875	-0-	-728	-0-	460	1	5389	3	N	24					70
							26	9									
11	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	513	1	1736	2	N	18					88
							3641	3	20	9							
12	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	577	1	1407	2	N	13	74	1			27
							3886	3	14	9							
01	6572	X	5083	-0-	-1489	-0-	530	1	751	2	N	25					52
							3774	3	28	9							
02	5936	X	4978	-0-	-958	-0-	441	1	1253	2	N	20					72
							3262	3	22	9							
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					72

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
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	690	1	7680	3	N	25					63
							28	9									
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	2273	2	N	17					80
							4766	3	19	9							
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	467	1	1929	2	N	13	67	1			26
							5330	3	14	9							
01	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	700	1	1169	2	N	18					44
							5875	3	20	9							
02	8204	X	6621	-0-	-1583	-0-	594	1	1669	2	N	12					56
							4345	3	13	9							
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					56

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
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	460	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	442	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	498	1	7304	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	412	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9362	X	6911	-0-	-2451	-0-	391	1	6520	2	Y	-0-	1	5			87
*09	9060	X	5839	-0-	-3221	-0-	324	1	5515	2	Y	-0-					87
10	7967	X	4827	-0-	-3140	-0-	344	1	4442	2	Y	37	56	1			68
							41	9									
11	7050	X	5137	-0-	-1913	-0-	363	1	4750	2	Y	22					90
							24	9									
12	7285	X	4994	-0-	-2291	-0-	374	1	4555	2	Y	59	72	1			77
							65	9									
01	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	376	1	4669	2	Y	38					115
							42	9									
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	375	1	5853	2	Y	32	70	1			77
							35	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					77

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
10	9021	X	7893	-0-	-1128	-0-	547	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	525	1	6625	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7197	-0-	-1514	-0-	543	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6840	-0-	-2026	-0-	578	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7012	-0-	-996	-0-	535	1	6477	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8370	X	6284	-0-	-2086	-0-	268	1	6014	3	N	2					40
							2	9									
11	8100	X	6037	-0-	-2063	-0-	235	1	1872	2	N	3					43
							3927	3	3	9							
12	7657	X	6254	-0-	-1403	-0-	237	1	1599	2	N	2	30	1			15
							4416	3	2	9							
01	7006	X	6360	-0-	-646	-0-	357	1	996	2	N	2					17
							5005	3	2	9							
02	5684	X	5203	-0-	-481	-0-	194	1	1390	2	N	1					18
							3618	3	1	9							
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					18

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
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	242	1	5524	3	N	3					42
							3	9									
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	216	1	1690	2	N	3					45
							3545	3	3	9							
12	5859	X	5073	-0-	-786	-0-	206	1	1293	2	N	2	33	1			14
							3572	3	2	9							
01	5859	X	4096	-0-	-1763	-0-	234	1	639	2	N	11					25
							3211	3	12	9							
02	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	139	1	1265	2	N	2					27
							3294	3	2	9							
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					27

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
10	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	429	1	14961	3	N	-0-					4
11	14730	X	14145	-0-	-585	-0-	417	1	5799	2	N	-0-					4
							7929	3									
12	15035	X	13481	-0-	-1554	-0-	426	1	4966	2	N	-0-					4
							8089	3									
01	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	431	1	4298	2	N	-0-					4
							6942	3									
02	13888	X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-					4
							6939	3									
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					4

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
10	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	452	1	14602	3	N	-0-					4
11	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	437	1	5937	2	N	-0-					4
							8117	3									
12	14074	X	13469	-0-	-605	-0-	453	1	4951	2	N	-0-					4
							8065	3									
01	13423	X	12762	-0-	-661	-0-	450	1	4708	2	N	-0-					4
							7604	3									
02	13608	X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-					4
							7560	3									
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	5363	X	1844	-0-	-3519	-0-	93	1	1751	3	N	-0-	1	5			1
09	5400	X	1747	-0-	-3653	-0-	92	1	1655	3	N	-0-					1
10	5580	X	980	-0-	-4600	-0-	16	1	964	3	N	-0-					1
11	5370	X	3486	-0-	-1884	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					1
							1917	3									
12	4557	X	4006	-0-	-551	-0-	212	1	1443	2	N	-0-					1
							2351	3									
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	1485	2	N	-0-					1
							2399	3									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	1345	2	N	-0-					1
							2220	3									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					1

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
10	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	409	1	7923	3	N	-0-					2
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	3180	2	N	-0-					2
							4347	3									
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	426	1	2902	2	N	-0-					2
							4728	3									
01	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	431	1	2780	2	N	-0-					2
							4490	3									
02	7952	X	6549	-0-	-1403	-0-	356	1	2336	2	N	-0-					2
							3857	3									
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					2

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
*07	5828	X	4738	-0-	-1090	-0-	307	1	4430	2	Y	1					84
							1	9									
*08	5828	X	4944	-0-	-884	-0-	340	1	4604	2	Y	-0-					84
*09	5580	X	5043	-0-	-537	-0-	347	1	4688	2	Y	7	39	1			52
							8	9									
*10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	552	1	4896	2	Y	-0-					52
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	522	1	4644	2	Y	-0-					52
*12	4960	X	4868	-0-	-92	-0-	519	1	4349	2	Y	-0-					52
*01	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	580	1	4352	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					34

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
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	208	1	2996	2	Y	1					84
							1	9									
*08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	228	1	3090	2	Y	-0-					84
*09	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	205	1	2775	2	Y	7	39	1			52
							8	9									
*10	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	286	1	2449	2	Y	-0-					52
*11	3120	X	2149	-0-	-971	-0-	182	1	1967	2	Y	-0-					52
*12	3317	X	2401	-0-	-916	-0-	283	1	2118	2	Y	-0-					52
*01	3317	X	1502	-0-	-1815	-0-	268	1	1221	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	2800	X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
							11	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*07	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	353	1	5097	2	Y	1					84
							1	9									
*08	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	396	1	5366	2	Y	-0-					84
*09	5730	X	5583	-0-	-147	-0-	384	1	5191	2	Y	7	39	1			52
							8	9									
*10	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	558	1	4911	2	Y	-0-					52
*11	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	505	1	4445	2	Y	-0-					52
*12	5766	X	4775	-0-	-991	-0-	514	1	4261	2	Y	-0-					52
*01	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	602	1	4980	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1	5143	2	Y	10					34
							11	9									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					34

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
*07	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	321	1	4628	2	Y	1					84
							1	9									
*08	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	315	1	4270	2	Y	-0-					84
*09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	362	1	4896	2	Y	7	39	1			52
							8	9									
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	547	1	4835	2	Y	-0-					52
*11	4980	X	4938	-0-	-42	-0-	512	1	4426	2	Y	-0-					52
*12	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	514	1	4267	2	Y	-0-					52
*01	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	556	1	4290	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	446	1	3836	2	Y	10					34
							11	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	630	1	3680	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	597	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	5270	X	1626	-0-	-3644	-0-	606	1	388	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	5270	X	2954	-0-	-2316	-0-	498	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	832	1	5034	2	Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	812	1	3776	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
12	5332	X	2640	-0-	-2692	-0-	844	1	683	2	Y	-0-					-0-
							1113	3									
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	932	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	827	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	19840	X	18603	-0-	-1237	-0-	18540	2	63	9	Y	57	366	1			96
11	19200	X	17446	-0-	-1754	-0-	17378	2	68	9	Y	62	79	1			79
12	18259	X	17073	-0-	-1186	-0-	16985	2	88	9	Y	80	66	1			93
01	17980	X	17149	-0-	-831	-0-	17081	2	68	9	Y	62	58	1			97
02	16800	X	15165	-0-	-1635	-0-	15035	2	130	9	Y	118	65	1			150
03	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					150

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	398	1	11426	3	N	2					37
							2	9									
11	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	473	1	3936	2	N	2					39
							8255	3	2	9							
12	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	489	1	3192	2	N	5	27	1			17
							8818	3	6	9							
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	760	1	2047	2	N	1					18
							10288	3	1	9							
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	410	1	3168	2	N	1					19
							8246	3	1	9							
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					19

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

10	9672	X	7527	-0-	-2145	-0-	363	1	7164	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7075	-0-	-1295	-0-	329	1	5861	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
12	9827	X	2858	-0-	-6969	-0-	324	1	964	2	Y	-0-					-0-
							1570	3									
01	9827	X	6677	-0-	-3150	-0-	324	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							1294	3									
02	6804	X	6019	-0-	-785	-0-	292	1	4612	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

10	7719	X	4643	-0-	-3076	-0-	205	1	4438	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4364	-0-	-3106	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
12	7378	X	1840	-0-	-5538	-0-	213	1	619	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
01	7192	X	4322	-0-	-2870	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
02	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	174	1	3029	2	Y	-0-					-0-
							732	3									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

10	11315	X	10399	-0-	-916	-0-	566	1	9833	3	N	-0-					2
11	10530	X	10278	-0-	-252	-0-	412	1	4168	2	N	-0-					2
							5698	3									
12	11129	X	10639	-0-	-490	-0-	575	1	3828	2	N	-0-					2
							6236	3									
01	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	599	1	3738	2	N	-0-					2
							6037	3									
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	565	1	3378	2	N	-0-					2
							5576	3									
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	265	1	5496	3	N	-0-					1
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	359	1	2196	2	N	-0-					1
							3002	3									
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	334	1	2163	2	N	-0-					1
							3523	3									
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	236	1	2028	2	N	-0-					1
							3276	3									
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	254	1	1866	2	N	-0-					1
							3081	3									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					1

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
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	972	1	5834	2	Y	-0-					-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	981	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							740	3									
12	7626	X	3087	-0-	-4539	-0-	1020	1	786	2	Y	-0-					-0-
							1281	3									
01	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	1040	1	4298	2	Y	-0-					-0-
							1100	3									
02	6160	X	5541	-0-	-619	-0-	923	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7164	-0-	-834	-0-	7092	2	72	9	N	65					145
11	7710	X	6668	-0-	-1042	-0-	6607	2	61	9	N	55					200
12	7812	X	6704	-0-	-1108	-0-	6685	2	19	9	N	17					217
01	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	6473	2	29	9	N	26	168	1			75
02	6608	X	6502	-0-	-106	-0-	6466	2	36	9	N	33					108
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					108

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1613	-0-	-805	-0-	537	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	528	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	523	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	428	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	489	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	13182	-0-	-2163	-0-	1383	1	11799	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	12897	-0-	-1743	-0-	1357	1	11540	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	13017	-0-	-1677	-0-	1421	1	11596	2	Y	-0-					-0-
01	14477	X	9880	-0-	-4597	-0-	1309	1	8571	2	Y	-0-					-0-
02	12432	X	11462	-0-	-970	-0-	1116	1	10346	2	Y	-0-					-0-
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	10366	2	35	9	N	32					138
11	10770	X	9943	-0-	-827	-0-	9881	2	62	9	N	56					194
12	10850	X	10259	-0-	-591	-0-	10190	2	69	9	N	63	182	1			75
01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10822	2	55	9	N	50					125
02	9548	X	8991	-0-	-557	-0-	8917	2	74	9	N	67					192
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17501	2	12	9	N	11					266
*06	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					266
*07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					266
*08	9486	X	6573	-0-	-2913	-0-	6573	2			N	-0-	171	1			95
09	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	7461	2	7	9	N	6					101
10	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10516	2	70	9	N	64					165
11	9180	X	8733	-0-	-447	-0-	854	1	7867	2	N	11					176
							12	9									
12	10912	X	9377	-0-	-1535	-0-	883	1	8494	2	N	-0-					176
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	883	1	9105	2	N	5					181
							6	9									
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10					191
							11	9									
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					191

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

*07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	393	1	5671	2	Y	1					84
							1	9									
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	416	1	5637	2	Y	-0-					84
*09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	414	1	5602	2	Y	7	39	1			52
							8	9									
*10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	632	1	5567	2	Y	-0-					52
*11	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	583	1	4977	2	Y	-0-					52
*12	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	564	1	4674	2	Y	-0-					52
*01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	640	1	5287	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5628	X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10					34
							11	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					34

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8816	2	75	9	N	68					208
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9867	2	55	9	N	50					258
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10170	2	119	9	N	108	172	1			194
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	N	48					242
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1			104
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					104

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

10	14973	X	12172	-0-	-2801	-0-	12158	2	14	9	N	13					168
11	13650	X	13132	-0-	-518	-0-	13066	2	66	9	N	60					228
12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					228
01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-	12865	2	13	9	N	12					240
02	12040	X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1			79
03	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					79

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

10	21421	X	18803	-0-	-2618	-0-	18711	2	92	9	Y	84	129	1			44
11	20220	X	17928	-0-	-2292	-0-	17825	2	103	9	Y	94	66	1			72
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18544	2	133	9	Y	121	76	1			117
01	20429	X	18618	-0-	-1811	-0-	18567	2	51	9	Y	46	75	1			88
02	17892	X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1			109
03	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16044	2	63	9	Y	57	58	1			23
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15301	2	69	9	Y	63	41	1			45
12	16461	X	16348	-0-	-113	-0-	16260	2	88	9	Y	80	49	1			76
01	16461	X	15452	-0-	-1009	-0-	15369	2	83	9	Y	75	49	1			102
02	14644	X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1			184
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					184

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

10	7812	X	5901	-0-	-1911	-0-	637	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	654	1	5799	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	5604	-0-	-2084	-0-	620	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	601	1	4488	2	Y	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

10	23560	X	21276	-0-	-2284	-0-	21215	2	61	9	N	55					290
11	22800	X	19743	-0-	-3057	-0-	19690	2	53	9	N	48					338
12	23281	X	19707	-0-	-3574	-0-	19700	2	7	9	N	6	166	1			178
01	22878	X	19295	-0-	-3583	-0-	19254	2	41	9	N	37					215
02	19852	X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27					242
03	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					242

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

10	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	6309	-0-	-5161	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

10	17267	X	14204	-0-	-3063	-0-	14203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15300	X	13926	-0-	-1374	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
12	16306	X	13652	-0-	-2654	-0-	13651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16306	X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-					-0-
02	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	N	1	1	8			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	6					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			7
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1					8
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	357	1	6282	2	N	-0-					6
11	6690	X	5214	-0-	-1476	-0-	282	1	4931	2	N	1					7
							1	9									
12	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	342	1	6191	2	N	5					12
							6	9									
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	327	1	6462	2	N	5					17
							6	9									
02	5992	X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184	2	N	1					18
							1	9									
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					18

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
10	5952	X	5863	-0-	-89	-0-	304	1	5559	2	N	-0-					10
11	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	243	1	5274	2	N	12					22
							13	9									
12	5983	X	4525	-0-	-1458	-0-	320	1	4199	2	N	5					27
							6	9									
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	331	1	6820	2	N	8					35
							9	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733	2	N	11					46
							12	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					46

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
10	7192	X	6352	-0-	-840	-0-	355	1	5997	2	N	-0-					6
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					6
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	2	N	5					11
							6	9									
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	326	1	6862	2	N	3					14
							3	9									
02	6020	X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176	2	N	2					16
							2	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					16

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
10	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	350	1	6187	2	N	1					7
							1	9									
11	7290	X	6514	-0-	-776	-0-	318	1	6196	2	N	-0-					7
12	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	341	1	6025	2	N	1					8
							1	9									
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	330	1	6872	2	N	1					9
							1	9									
02	6020	X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370	2	N	-0-					9
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					9

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9900	X	9367	-0-	-533	-0-	9367	2			N	-0-	1	5			202
*07	10137	X	9339	-0-	-798	-0-	9339	2			N	-0-					202
*08	10137	X	9321	-0-	-816	-0-	9321	2			N	-0-					202
09	9750	X	8909	-0-	-841	-0-	8909	2			N	-0-					202
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9085	2	14	9	N	13	174	1			41
11	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8705	2	14	9	N	13					54
12	9331	X	9021	-0-	-310	-0-	9002	2	19	9	N	17					71
01	9331	X	8982	-0-	-349	-0-	8963	2	19	9	N	17					88
02	8316	X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15	9	N	14					102
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	16120	X	15313	-0-	-807	-0-	15304	2	9	9	N	8					198
11	15450	X	13837	-0-	-1613	-0-	13813	2	24	9	N	22					220
12	14663	X	12946	-0-	-1717	-0-	12932	2	14	9	N	13					233
01	15438	X	12883	-0-	-2555	-0-	12873	2	10	9	N	9					242
02	13944	X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28	9	N	25					267
03	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					267

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
10	22289	X	19599	-0-	-2690	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	18754	-0-	-2636	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19565	-0-	-2476	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19857	-0-	-1440	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	13974	-0-	-2270	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14081	-0-	-1639	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14085	-0-	-578	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1696	-0-	-1466	-0-	161	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	672	-0-	-2211	-0-	101	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1025	-0-	-935	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	423	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	385	1	6104	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	385	1	5485	2	N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	455	1	6032	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-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
10	13454	X	11654	-0-	-1800	-0-	11549	2	105	9	Y	95	86	1			156
11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10495	2	102	9	Y	93	81	1			168
12	12524	X	10918	-0-	-1606	-0-	10906	2	12	9	Y	11	85	1			94
01	12462	X	9445	-0-	-3017	-0-	9225	2	220	9	Y	200	179	1			115
02	10528	X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110	9	Y	100	91	1			124
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					124

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
10	18352	X	16716	-0-	-1636	-0-	16716	3			N	-0-					67
11	17580	X	15920	-0-	-1660	-0-	15920	3			N	-0-					67
12	17236	X	16740	-0-	-496	-0-	16740	3			N	-0-					67
01	17236	X	15983	-0-	-1253	-0-	15983	3			N	-0-					67
02	15288	X	13478	-0-	-1810	-0-	13478	3			N	-0-					67
03	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12588	2	180	9	Y	164	172	1			358
11	11610	X	11217	-0-	-393	-0-	11083	2	134	9	Y	122	188	1			292
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11660	2	164	9	Y	149	182	1			259
01	11470	X	11155	-0-	-315	-0-	11008	2	147	9	Y	134					393
02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11474	2	147	9	Y	134	358	1			169
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					169

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
10	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11005	2	144	9	Y	131	95	1			197
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10786	2	108	9	Y	98	100	1			195
12	12400	X	11641	-0-	-759	-0-	11629	2	12	9	Y	11	98	1			108
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13048	2	222	9	Y	202	194	1			116
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10629	2	110	9	Y	100	92	1			124
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					124

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
10	20677	X	18374	-0-	-2303	-0-	18316	2	58	9	N	53	164	1			174
11	20010	X	17093	-0-	-2917	-0-	17025	2	68	9	N	62					236
12	20057	X	19121	-0-	-936	-0-	19052	2	69	9	N	63					299
01	19530	X	18335	-0-	-1195	-0-	18255	2	80	9	N	73	174	1			198
02	17332	X	15696	-0-	-1636	-0-	15631	2	65	9	N	59					257
03	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					257

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
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6146	-0-	-829	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6329	-0-	-223	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
12	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11904	-0-	-2068	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	4	5			41
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	3395	-0-	-3363	-0-	775	1	2585	2	N	32					248
							35	9									
11	6540	X	3773	-0-	-2767	-0-	750	1	2986	2	N	34					282
							37	9									
12	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	775	1	5284	2	N	98	330	1			50
							108	9									
01	6758	X	4105	-0-	-2653	-0-	775	1	3257	2	N	66					116
							73	9									
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	700	1	5096	2	N	60					176
							66	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					176

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	3			N	-0-					97
11	13050	X	12251	-0-	-799	-0-	12251	3			N	-0-					97
12	13578	X	11037	-0-	-2541	-0-	11037	3			N	-0-					97
01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	12781	3			N	-0-					97
02	12376	X	11739	-0-	-637	-0-	11739	3			N	-0-					97
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					97

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7528	-0-	-2	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7295	-0-	-486	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6554	-0-	-782	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439	X	9342	-0-	-2097	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9323	-0-	-1747	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9937	-0-	-882	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8476	-0-	-456	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9314	-0-	-1660	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	2	9	9	N	8					8
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					8
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					8
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					8
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	9310	2	109	9	N	99					350
11	10530	X	9473	-0-	-1057	-0-	9409	2	64	9	N	58	175	1			233
12	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	9602	2	68	9	N	62	171	1			124
01	10230	X	9648	-0-	-582	-0-	9554	2	94	9	N	85					209
02	9072	X	8529	-0-	-543	-0-	8519	2	10	9	N	9					218
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13530	X	11310	-0-	-2220	-0-	11310	2			N	-0-	2	5			243
10	13640	X	11645	-0-	-1995	-0-	11621	2	24	9	N	22	172	1			93
11	12630	X	10965	-0-	-1665	-0-	10942	2	23	9	N	21					114
12	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	11777	2	24	9	N	22					136
01	12338	X	10432	-0-	-1906	-0-	10415	2	17	9	N	15					151
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23					174
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					174

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	899	1	8877	2	N	39	174	1			145
							43	9									
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	870	1	8247	2	N	47					192
							52	9									
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	899	1	8869	2	N	23					215
							25	9									
01	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	899	1	9433	2	N	55					270
							61	9									
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	812	1	10606	2	N	53					323
							58	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					323

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

10	10602	X	9923	-0-	-679	-0-	437	1	9476	3	N	9					39
							10	9									
11	9810	X	9163	-0-	-647	-0-	394	1	2824	2	N	20					59
							5923	3	22	9							
12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	368	1	2755	2	N	5	38	1			26
							7611	3	6	9							
01	11563	X	9431	-0-	-2132	-0-	381	1	1496	2	N	31					57
							7520	3	34	9							
02	10444	X	8269	-0-	-2175	-0-	345	1	2196	2	N	10					67
							5717	3	11	9							
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					67

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

10	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	368	1	9195	3	N	5	9	1			15
							6	9									
11	9060	X	8546	-0-	-514	-0-	393	1	2629	2	N	8	10	1			13
							5515	3	9	9							
12	9610	X	8191	-0-	-1419	-0-	371	1	2076	2	N	7	10	1			10
							5736	3	8	9							
01	9610	X	6960	-0-	-2650	-0-	342	1	1097	2	N	7					17
							5513	3	8	9							
02	8652	X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	8	1			19
							3842	3	11	9							
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*06	10980	X	10823	-0-	-157	-0-	1071	1	9752	2	N	-0-					140
*07	11377	X	9897	-0-	-1480	-0-	128	1	9769	2	N	-0-	3	5			137
*08	11377	X	8708	-0-	-2669	-0-	118	1	8590	2	N	-0-	2	5			135
09	11430	X	8507	-0-	-2923	-0-	120	1	8378	2	N	8					143
							9	9									
10	11811	X	8534	-0-	-3277	-0-	8527	2	7	9	N	6					149
11	10830	X	7996	-0-	-2834	-0-	7987	2	9	9	N	8					157
12	9920	X	7971	-0-	-1949	-0-	7953	2	18	9	N	16					173
01	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7926	2	12	9	N	11					184
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3					187
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					187

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
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	883	1	3349	2	N	50					146
							55	9									
11	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	854	1	2432	2	N	27					173
							30	9									
12	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	883	1	2364	2	N	49	172	1			50
							54	9									
01	4557	X	3191	-0-	-1366	-0-	883	1	2239	2	N	63					113
							69	9									
02	4116	X	3193	-0-	-923	-0-	797	1	2353	2	N	39					152
							43	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					152

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
*07	11935	X	5482	-0-	-6453	-0-	5465	2	17	9	Y	15					75
*08	11935	X	11834	-0-	-101	-0-	11834	2			Y	-0-	48	1			27
09	11550	X	10310	-0-	-1240	-0-	10290	2	20	9	Y	18					45
10	11718	X	10477	-0-	-1241	-0-	10409	2	68	9	Y	62	49	1			58
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7058	2	31	9	Y	28					86
12	11842	X	7377	-0-	-4465	-0-	319	1	7048	2	Y	9	51	1			44
							10	9									
01	11842	X	6986	-0-	-4856	-0-	165	1	6808	2	Y	12	40	1			16
							13	9									
02	9632	X	6302	-0-	-3330	-0-	142	1	6153	2	Y	6					22
							7	9									
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	15128	X	14304	-0-	-824	-0-	14173	2	131	9	Y	119	77	1			98
11	14640	X	13559	-0-	-1081	-0-	13527	2	32	9	Y	29					127
12	14787	X	13689	-0-	-1098	-0-	13679	2	10	9	Y	9	74	1			62
01	14694	X	13128	-0-	-1566	-0-	13111	2	17	9	Y	15	54	1			23
02	13076	X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14	9	Y	13					36
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	8154	2	46	9	N	42					270
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5716	2	75	9	N	68	171	1			167
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	965	1	3619	2	N	47					214
							52	9									
01	8122	X	7180	-0-	-942	-0-	1319	1	5797	2	N	58					272
							64	9									
02	7420	X	5835	-0-	-1585	-0-	1192	1	4631	2	N	11	172	1			111
							12	9									
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					111

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	3	N	5	7	1			11
							6	9									
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	218	1	1529	2	N	8	8	1			11
							3207	3	9	9							
12	6851	X	3071	-0-	-3780	-0-	169	1	768	2	N	11	13	1			9
							2122	3	12	9							
01	7006	X	4200	-0-	-2806	-0-	155	1	670	2	N	7					16
							3367	3	8	9							
02	6328	X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9	1			17
							2944	3	11	9							
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					17

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	13980	-0-	-466	-0-	13936	2	44	9	N	40					173
11	13800	X	13130	-0-	-670	-0-	13090	2	40	9	N	36					209
12	14260	X	13059	-0-	-1201	-0-	13003	2	56	9	N	51	197	1			63
01	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	13195	2	58	9	N	53					116
02	12908	X	8950	-0-	-3958	-0-	8932	2	18	9	N	16					132
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					132

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11399	-0-	-1094	-0-	11363	2	36	9	N	33					115
11	12090	X	11457	-0-	-633	-0-	11389	2	68	9	N	62					177
12	19065	X	5241	-0-	-13824	-0-	1037	1	4149	2	N	50					227
							55	9									
01	18042	X	11512	-0-	-6530	-0-	769	1	10677	2	N	60					287
							66	9									
02	14084	X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20					307
							22	9									
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16096	2	200	9	N	182	172	1			345
11	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13203	2	189	9	N	172	172	1			345
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10899	2	171	9	N	155	175	1			325
01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13243	2	222	9	N	202	347	1			180
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178					358
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					358

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
10	4185	X	2818	-0-	-1367	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3334	-0-	-716	-0-	225	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	142	1	398	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
01	4185	X	2612	-0-	-1573	-0-	237	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13361	X	9903	-0-	-3458	-0-	560	1	9342	2	Y	1					33
							1	9									
*09	12930	X	10728	-0-	-2202	-0-	594	1	10134	2	Y	-0-					33
10	12400	X	8645	-0-	-3755	-0-	654	1	7969	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
11	10770	X	8490	-0-	-2280	-0-	590	1	7893	2	Y	6					36
							7	9									
12	10447	X	8432	-0-	-2015	-0-	596	1	7786	2	Y	45	35	1			46
							50	9									
01	11098	X	9704	-0-	-1394	-0-	599	1	9080	2	Y	23					69
							25	9									
02	10024	X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43	1			51
							28	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					51

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4289	-0-	-2190	-0-	329	1	3960	2	Y	-0-	111	1			76
11	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	327	1	4519	2	Y	76					152
							84	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	327	1	5446	2	Y	24	91	1			85
							26	9									
01	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	329	1	4646	2	Y	44					129
							48	9									
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	304	1	4593	2	Y	35	83	1			81
							39	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	13275	-0-	-1171	-0-	1072	1	12127	2	N	69					259
							76	9									
11	13980	X	12575	-0-	-1405	-0-	1017	1	11485	2	N	66	190	1			135
							73	9									
12	14074	X	13063	-0-	-1011	-0-	1194	1	11805	2	N	58					193
							64	9									
01	13857	X	12191	-0-	-1666	-0-	1196	1	10941	2	N	49	181	1			61
							54	9									
02	12012	X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-					61
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					61

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	694	1	7681	3	N	-0-					2
11	8280	X	7522	-0-	-758	-0-	414	1	3003	2	N	-0-					2
							4105	3									
12	8525	X	6345	-0-	-2180	-0-	380	1	2269	2	N	-0-					2
							3696	3									
01	8432	X	5669	-0-	-2763	-0-	97	1	2131	2	N	-0-					2
							3441	3									
02	7560	X	5116	-0-	-2444	-0-	135	1	1879	2	N	-0-					2
							3102	3									
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					2

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
10	13578	X	12620	-0-	-958	-0-	1059	1	11561	3	N	-0-					3
11	13140	X	11803	-0-	-1337	-0-	713	1	4685	2	N	-0-					3
							6405	3									
12	11501	X	9422	-0-	-2079	-0-	375	1	3441	2	N	-0-					3
							5606	3									
01	12183	X	8420	-0-	-3763	-0-	881	1	2883	2	N	-0-					3
							4656	3									
02	11396	X	7096	-0-	-4300	-0-	682	1	2420	2	N	-0-					3
							3994	3									
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					3

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	13317	-0-	-2183	-0-	1106	1	12211	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	13180	-0-	-1160	-0-	1148	1	12032	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	12681	-0-	-2137	-0-	1237	1	11444	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	8025	-0-	-6421	-0-	1107	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11207	-0-	-1841	-0-	992	1	10215	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	3680	-0-	-2954	-0-	313	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	2671	-0-	-3749	-0-	236	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1783	-0-	-2216	-0-	170	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1918	-0-	-2081	-0-	123	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2755	-0-	-577	-0-	236	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	5636	-0-	-1234	-0-	366	1	4579	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
12	7502	X	2147	-0-	-5355	-0-	214	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1198	3									
01	7502	X	4439	-0-	-3063	-0-	358	1	3250	2	Y	-0-					-0-
							831	3									
02	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	350	1	3712	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21403	2	134	9	N	122	195	1			215
11	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	20879	2	135	9	N	123					338
12	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20423	2	162	9	N	147	199	1			286
01	20305	X	18916	-0-	-1389	-0-	18771	2	145	9	N	132	198	1			220
02	18340	X	14703	-0-	-3637	-0-	14558	2	145	9	N	132	198	1			154
03	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					154

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22475	X	20159	-0-	-2316	-0-	20027	2	132	9	Y	120	92	1			169
11	21360	X	18580	-0-	-2780	-0-	18551	2	29	9	Y	26					195
12	21452	X	19755	-0-	-1697	-0-	19751	2	4	9	Y	4	77	1			122
01	20925	X	19281	-0-	-1644	-0-	19268	2	13	9	Y	12	56	1			78
02	18452	X	17220	-0-	-1232	-0-	17175	2	45	9	Y	41					119
03	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					119

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 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
10	18228	X	12520	-0-	-5708	-0-	12443	2	77	9	N	70					190
11	17010	X	10594	-0-	-6416	-0-	10530	2	64	9	N	58					248
12	16802	X	12640	-0-	-4162	-0-	12538	2	102	9	N	93	198	1			143
01	16523	X	13804	-0-	-2719	-0-	13719	2	85	9	N	77					220
02	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1			106
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					106

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	14094	-0-	-476	-0-	14094	2			N	-0-					176
11	14100	X	13055	-0-	-1045	-0-	12826	2	229	9	N	208	175	1			209
12	14849	X	13917	-0-	-932	-0-	13862	2	55	9	N	50	154	1			105
01	14849	X	14099	-0-	-750	-0-	14099	2			N	-0-					105
02	13132	X	12712	-0-	-420	-0-	12614	2	98	9	N	89					194
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					194

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	21713	-0-	-2591	-0-	21590	2	123	9	N	112					305
11	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	21411	2	132	9	N	120	194	1			231
12	23405	X	22028	-0-	-1377	-0-	21886	2	142	9	N	129	196	1			164
01	22599	X	17771	-0-	-4828	-0-	17644	2	127	9	N	115					279
02	20020	X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1			204
03	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10478	X	6270	-0-	-4208	-0-	713	1	5538	2	N	17					83
							19	9									
11	10140	X	4939	-0-	-5201	-0-	690	1	4231	2	N	16					99
							18	9									
12	8339	X	3299	-0-	-5040	-0-	713	1	2574	2	N	11					110
							12	9									
01	7688	X	7304	-0-	-384	-0-	699	1	6572	2	N	30					140
							33	9									
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22					162
							24	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					162

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
10	8401	X	841	-0-	-7560	-0-	178	1	663	2	N	-0-					209
11	8130	X	484	-0-	-7646	-0-	94	1	390	2	N	-0-					209
12	2325	X	663	-0-	-1662	-0-	45	1	615	2	N	3					212
							3	9									
01	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	55	1	652	2	N	-0-					212
02	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-					212
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					212

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
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	883	1	7377	2	N	24					261
							26	9									
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	854	1	5087	2	N	31	192	1			100
							34	9									
12	8277	X	3742	-0-	-4535	-0-	852	1	2871	2	N	17					117
							19	9									
01	8277	X	3643	-0-	-4634	-0-	847	1	2775	2	N	19					136
							21	9									
02	7476	X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15					151
							17	9									
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					151

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
10	7037	X	1277	-0-	-5760	-0-	70	1	1197	3	N	9					38
							10	9									
11	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	136	1	1953	2	N	20					58
							4095	3	22	9							
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	254	1	1579	2	N	5	38	1			25
							4361	3	6	9							
01	6851	X	6276	-0-	-575	-0-	241	1	996	2	N	30					55
							5006	3	33	9							
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11					66
							3867	3	12	9							
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					66

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
10	16368	X	15501	-0-	-867	-0-	15412	2	89	9	N	81					190
11	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15074	2	61	9	N	55					245
12	15779	X	14790	-0-	-989	-0-	14698	2	92	9	N	84	199	1			130
01	15686	X	12367	-0-	-3319	-0-	12273	2	94	9	N	85					215
02	14168	X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196	1			103
03	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	191	-0-	-553	-0-	56	1	126	2	N	8					179
							9	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	30					209
							33	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	48	196	1			61
							53	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	66					127
							73	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33					160
							36	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4364	-0-	-1433	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4555	-0-	-1055	-0-	293	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
12	5828	X	1597	-0-	-4231	-0-	175	1	541	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5828	X	3739	-0-	-2089	-0-	317	1	2725	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	12804	2	56	9	N	51					252
11	13530	X	12150	-0-	-1380	-0-	12050	2	100	9	N	91					343
12	13733	X	12367	-0-	-1366	-0-	12303	2	64	9	N	58	174	1			227
01	12927	X	12316	-0-	-611	-0-	12237	2	79	9	N	72					299
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11707	2	73	9	N	66	173	1			192
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					192

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20398	X	18690	-0-	-1708	-0-	18690	2			N	-0-	4	5			669
09	19740	X	17536	-0-	-2204	-0-	17536	2			N	-0-	159	1			510
10	20367	X	17730	-0-	-2637	-0-	17730	2			N	-0-					510
11	18900	X	16585	-0-	-2315	-0-	16585	2			N	-0-					510
12	19003	X	16827	-0-	-2176	-0-	16740	2	87	9	N	79					589
01	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	16574	2			N	-0-					589
02	16380	X	14933	-0-	-1447	-0-	14933	2			N	-0-					589
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	11253	X	10758	-0-	-495	-0-	591	1	10167	3	N	-0-	4	5			15
09	10680	X	9825	-0-	-855	-0-	492	1	9333	3	N	-0-					15
10	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	521	1	9845	3	N	17	16	1			16
							19	9									
11	10590	X	9998	-0-	-592	-0-	494	1	3068	2	N	2					18
							6434	3	2	9							
12	10788	X	9994	-0-	-794	-0-	560	1	2506	2	N	4					22
							6924	3	4	9							
01	10757	X	8792	-0-	-1965	-0-	483	1	1378	2	N	4	15	1			11
							6927	3	4	9							
02	9380	X	7626	-0-	-1754	-0-	324	1	2018	2	N	28					39
							5253	3	31	9							
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					39

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
*07	13826	X	12553	-0-	-1273	-0-	703	1	11849	3	N	1					15
							1	9									
*08	13268	X	12263	-0-	-1005	-0-	673	1	11590	3	N	-0-					15
09	12780	X	11416	-0-	-1364	-0-	575	1	10840	3	N	1					16
							1	9									
10	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	648	1	11434	3	N	25	20	1			21
							28	9									
11	12300	X	11905	-0-	-395	-0-	630	1	3638	2	N	7					28
							7629	3	8	9							
12	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	631	1	3003	2	N	1					29
							8297	3	1	9							
01	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	615	1	1744	2	N	5	22	1			12
							8766	3	6	9							
02	10948	X	10510	-0-	-438	-0-	499	1	2771	2	N	24					36
							7214	3	26	9							
03	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					36

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
10	14384	X	12303	-0-	-2081	-0-	12303	3			N	-0-					3
11	13350	X	10035	-0-	-3315	-0-	4239	2	5796	3	N	-0-					3
12	13795	X	11634	-0-	-2161	-0-	4425	2	7209	3	N	-0-					3
01	12958	X	11600	-0-	-1358	-0-	4436	2	7164	3	N	-0-					3
02	11704	X	10545	-0-	-1159	-0-	3978	2	6567	3	N	-0-					3
03	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					3

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
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12899	2	4	9	Y	4	85	1			54
11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12578	2	57	9	Y	52					106
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12825	2	74	9	Y	67	82	1			91
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12918	2	58	9	Y	53	84	1			60
02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11917	2	70	9	Y	64					124
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					124

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
10	19034	X	16319	-0-	-2715	-0-	16319	3			N	-0-					4
11	18420	X	15084	-0-	-3336	-0-	6372	2	8712	3	N	-0-					4
12	19034	X	15019	-0-	-4015	-0-	5713	2	9306	3	N	-0-					4
01	18879	X	14908	-0-	-3971	-0-	5701	2	9207	3	N	-0-					4
02	15540	X	13355	-0-	-2185	-0-	5038	2	8317	3	N	-0-					4
03	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15614	2	36	9	N	33					267
11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14321	2	18	9	N	16					283
12	13857	X	13743	-0-	-114	-0-	13724	2	19	9	N	17					300
01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13147	2	332	9	N	302	349	1			253
02	14140	X	13040	-0-	-1100	-0-	13040	2			N	-0-					253
03	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					253

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
10	37820	X	33861	-0-	-3959	-0-	478	1	33383	2	N	-0-					-0-
11	36090	X	31830	-0-	-4260	-0-	455	1	31375	2	N	-0-					-0-
12	36053	X	32072	-0-	-3981	-0-	471	1	31601	2	N	-0-					-0-
01	36022	X	30908	-0-	-5114	-0-	448	1	30460	2	N	-0-					-0-
02	32536	X	27633	-0-	-4903	-0-	414	1	27219	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	456	-0-	-1311	-0-	456	2			Y	-0-	11	1			32
11	540	X	453	-0-	-87	-0-	452	2	1	9	Y	1					33
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9	4	1			38
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	Y	19	23	1			34
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	16554	X	14049	-0-	-2505	-0-	1375	1	12674	2	Y	-0-					-0-
11	16020	X	13652	-0-	-2368	-0-	1285	1	10745	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
12	17794	X	4863	-0-	-12931	-0-	1232	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							2250	3									
01	17794	X	13432	-0-	-4362	-0-	1353	1	9619	2	Y	-0-					-0-
							2460	3									
02	12684	X	11632	-0-	-1052	-0-	1243	1	8366	2	Y	-0-					-0-
							2023	3									
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1102	1	10245	2	Y	-0-					-0-
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1075	1	9257	2	Y	-0-					-0-
							1397	3									
12	12834	X	4905	-0-	-7929	-0-	1035	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							2398	3									
01	12834	X	11110	-0-	-1724	-0-	1092	1	7977	2	Y	-0-					-0-
							2041	3									
02	10248	X	10177	-0-	-71	-0-	1003	1	7388	2	Y	-0-					-0-
							1786	3									
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10819	X	10789	-0-	-30	-0-	883	1	9792	2	N	104					263
							114	9									
11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	854	1	9701	2	N	73					336
							80	9									
12	10819	X	9211	-0-	-1608	-0-	883	1	8259	2	N	63	174	1			225
							69	9									
01	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	883	1	8671	2	N	93					318
							102	9									
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	797	1	8893	2	N	49	170	1			197
							54	9									
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					197

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
10	17174	X	15371	-0-	-1803	-0-	746	1	14625	3	N	-0-					4
11	16620	X	13941	-0-	-2679	-0-	730	1	5581	2	N	-0-					4
							7630	3									
12	17143	X	14468	-0-	-2675	-0-	771	1	5210	2	N	-0-					4
							8487	3									
01	16213	X	13873	-0-	-2340	-0-	749	1	5018	2	N	-0-					4
							8106	3									
02	14644	X	11921	-0-	-2723	-0-	633	1	4258	2	N	-0-					4
							7030	3									
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					4

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
10	9982	X	8540	-0-	-1442	-0-	362	1	8130	2	Y	44	58	1			102
							48	9									
11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	332	1	9266	2	Y	27					129
							30	9									
12	9176	X	8789	-0-	-387	-0-	472	1	8266	2	Y	46	54	1			121
							51	9									
01	8649	X	7223	-0-	-1426	-0-	426	1	6747	2	Y	45	57	1			109
							50	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	330	1	7331	2	Y	43					152
							47	9									
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					152

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
10	10478	X	8922	-0-	-1556	-0-	375	1	8494	2	Y	48	59	1			107
							53	9									
11	10140	X	7667	-0-	-2473	-0-	324	1	7290	2	Y	48					155
							53	9									
12	10168	X	8685	-0-	-1483	-0-	359	1	8275	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	9238	X	8519	-0-	-719	-0-	381	1	8090	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	8344	X	7881	-0-	-463	-0-	365	1	7469	2	Y	43					162
							47	9									
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	8666	-0-	-2897	-0-	8642	2	24	9	Y	22	100	1			56
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	852	1	7848	2	Y	2	16	1			42
							2	9									
12	9641	X	4313	-0-	-5328	-0-	847	1	3464	2	Y	2	30	1			14
							2	9									
01	9641	X	5830	-0-	-3811	-0-	869	1	4915	2	Y	42	11	1			45
							46	9									
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	783	1	9824	2	Y	61	62	1			44
							67	9									
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					44

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	12722	-0-	-2747	-0-	883	1	11789	2	Y	45	114	1			69
							50	9									
11	14580	X	12020	-0-	-2560	-0-	854	1	11162	2	Y	4	20	1			53
							4	9									
12	15593	X	10766	-0-	-4827	-0-	883	1	9877	2	Y	5	39	1			19
							6	9									
01	15593	X	11124	-0-	-4469	-0-	883	1	10185	2	Y	51	14	1			56
							56	9									
02	13692	X	11210	-0-	-2482	-0-	797	1	10319	2	Y	85	76	1			65
							94	9									
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					65

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	15683	-0-	-1026	-0-	15426	2	257	9	Y	234	174	1			173
11	16170	X	11834	-0-	-4336	-0-	11441	2	393	9	Y	357	121	1			409
12	18383	X	9586	-0-	-8797	-0-	9231	2	355	9	Y	323	433	1			299
01	18383	X	10037	-0-	-8346	-0-	9837	2	200	9	Y	182	130	1			351
02	14168	X	13609	-0-	-559	-0-	13548	2	61	9	Y	55	281	1			125
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					125

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	14759	-0-	-3810	-0-	14752	2	7	9	Y	6	60	1			32
11	17970	X	14309	-0-	-3661	-0-	14308	2	1	9	Y	1	9	1			24
12	18135	X	14181	-0-	-3954	-0-	14179	2	2	9	Y	2	18	1			8
01	17608	X	14481	-0-	-3127	-0-	14406	2	75	9	Y	68	13	1			63
02	15904	X	11230	-0-	-4674	-0-	11108	2	122	9	Y	111	94	1			80
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					80

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19499	X	13581	-0-	-5918	-0-	13533	2	48	9	Y	44	110	1			66
11	17580	X	14169	-0-	-3411	-0-	14166	2	3	9	Y	3	19	1			50
12	17391	X	14804	-0-	-2587	-0-	14800	2	4	9	Y	4	37	1			17
01	18104	X	17007	-0-	-1097	-0-	16978	2	29	9	Y	26	9	1			34
02	16352	X	14425	-0-	-1927	-0-	14375	2	50	9	Y	45	42	1			37
03	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					37

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*08	26040	X	21114	-0-	-4926	-0-	134	1	20980	2	Y	-0-		2	5		31
09	24990	X	19172	-0-	-5818	-0-	19172	2			Y	-0-					31
10	24366	X	18331	-0-	-6035	-0-	18331	2			Y	-0-					31
11	22200	X	18620	-0-	-3580	-0-	647	1	17973	2	Y	-0-					31
12	22258	X	17324	-0-	-4934	-0-	531	1	16793	2	Y	-0-					31
01	21111	X	14352	-0-	-6759	-0-	477	1	13875	2	Y	-0-					31
02	17892	X	12852	-0-	-5040	-0-	381	1	12470	2	Y	1					32
							1	9									
03	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					32

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

10	24149	X	18368	-0-	-5781	-0-	306	1	18062	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	17043	-0-	-6027	-0-	252	1	16791	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	17814	-0-	-5219	-0-	259	1	17555	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	17306	-0-	-5603	-0-	252	1	17054	2	N	-0-					-0-
02	19292	X	15866	-0-	-3426	-0-	236	1	15630	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

10	10509	X	8119	-0-	-2390	-0-	542	1	7554	2	Y	21					188
							23	9									
11	10170	X	7061	-0-	-3109	-0-	474	1	6565	2	Y	20	107	1			101
							22	9									
12	10850	X	6959	-0-	-3891	-0-	442	1	6497	2	Y	18					119
							20	9									
01	10850	X	6745	-0-	-4105	-0-	425	1	6283	2	Y	34					153
							37	9									
02	8652	X	5550	-0-	-3102	-0-	361	1	5188	2	Y	1	109	1			45
							1	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					45

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

10	32333	X	27950	-0-	-4383	-0-	404	1	27546	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	26481	-0-	-4179	-0-	385	1	26096	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	26319	-0-	-4309	-0-	398	1	25921	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	372	1	25058	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

10	28055	X	24809	-0-	-3246	-0-	355	1	24454	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	23531	-0-	-3139	-0-	341	1	23190	2	N	-0-					-0-
12	26288	X	23532	-0-	-2756	-0-	353	1	23179	2	N	-0-					-0-
01	26288	X	23634	-0-	-2654	-0-	344	1	23290	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	14185	-0-	-2183	-0-	707	1	13478	3	N	-0-			4
11	15840	X	13332	-0-	-2508	-0-	696	1	5338	2	N	-0-			4
							7298	3							
12	16089	X	13859	-0-	-2230	-0-	736	1	4992	2	N	-0-			4
							8131	3							
01	15717	X	13209	-0-	-2508	-0-	719	1	4776	2	N	-0-			4
							7714	3							
02	13552	X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-			4
							6610	3							
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			4

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	411	1	8106	3	N	-0-			2
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	429	1	3369	2	N	-0-			2
							4606	3							
12	7037	X	6968	-0-	-69	-0-	443	1	2482	2	N	-0-			2
							4043	3							
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	474	1	3079	2	N	-0-			2
							4973	3							
02	7700	X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-			2
							4268	3							
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	10876	-0-	-5027	-0-	520	1	10356	2	Y	-0-			-0-
11	15390	X	12245	-0-	-3145	-0-	541	1	10169	2	Y	-0-			-0-
							1535	3							
12	15903	X	5071	-0-	-10832	-0-	570	1	1712	2	Y	-0-			-0-
							2789	3							
01	15531	X	12446	-0-	-3085	-0-	581	1	9448	2	Y	-0-			-0-
							2417	3							
02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	553	1	8739	2	Y	-0-			-0-
							2113	3							
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	9597	-0-	-2462	-0-	449	1	9148	2	Y	-0-			-0-
11	11670	X	8504	-0-	-3166	-0-	412	1	7031	2	Y	-0-			-0-
							1061	3							
12	12090	X	3434	-0-	-8656	-0-	390	1	1158	2	Y	-0-			-0-
							1886	3							
01	12090	X	7923	-0-	-4167	-0-	393	1	5996	2	Y	-0-			-0-
							1534	3							
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-	351	1	5691	2	Y	-0-			-0-
							1376	3							
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	19964	X	17509	-0-	-2455	-0-	385	1	17100	2	N	22					305
							24	9									
11	19320	X	17245	-0-	-2075	-0-	413	1	16822	2	N	9					314
							10	9									
12	18383	X	17611	-0-	-772	-0-	382	1	17196	2	N	30					344
							33	9									
01	17515	X	17429	-0-	-86	-0-	350	1	17045	2	N	31					375
							34	9									
02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	243	1	15778	2	N	28					403
							31	9									
03	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					403

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	8678	-0-	-2017	-0-	303	1	8365	2	N	9					272
							10	9									
11	10350	X	8919	-0-	-1431	-0-	343	1	8576	2	N	-0-					272
12	10695	X	8855	-0-	-1840	-0-	315	1	8525	2	N	14					286
							15	9									
01	10168	X	8028	-0-	-2140	-0-	317	1	7699	2	N	11					297
							12	9									
02	8540	X	7394	-0-	-1146	-0-	339	1	7046	2	N	8					305
							9	9									
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					305

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6240	X	3163	-0-	-3077	-0-	641	1	2522	2	Y	-0-	4	5			77
*07	6448	X	3225	-0-	-3223	-0-	592	1	2624	2	Y	8	8	8			77
							9	9									
08	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	549	1	2745	2	Y	-0-					77
09	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	475	1	2492	2	Y	8	3	8			82
							9	9									
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	93	1	2646	2	Y	-0-	55	1			27
11	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	107	1	2736	2	Y	-0-					27
12	3286	X	2251	-0-	-1035	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					27
01	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	122	1	2663	2	Y	-0-					27
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-					27
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14340	X	4879	-0-	-9461	-0-	989	1	3890	2	Y	-0-	4	5			102
*07	14818	X	5547	-0-	-9271	-0-	1019	1	4514	2	Y	13	13	8			102
							14	9									
*08	11191	X	5715	-0-	-5476	-0-	953	1	4762	2	Y	-0-	2	5			100
09	6720	X	5284	-0-	-1436	-0-	844	1	4433	2	Y	6					106
							7	9									
10	6634	X	5214	-0-	-1420	-0-	5214	2			Y	-0-	72	1			34
11	5370	X	4744	-0-	-626	-0-	4744	2			Y	-0-					34
12	5704	X	3460	-0-	-2244	-0-	3460	2			Y	-0-					34
01	5704	X	4095	-0-	-1609	-0-	4095	2			Y	-0-					34
02	4928	X	4183	-0-	-745	-0-	4183	2			Y	-0-					34
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7697	-0-	-363	-0-	424	1	7273	3	N	-0-					2
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	414	1	3271	2	N	-0-					2
							4473	3									
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	402	1	2773	2	N	-0-					2
							4517	3									
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	419	1	2704	2	N	-0-					2
							4368	3									
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-					2
							4330	3									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31775	X	22090	-0-	-9685	-0-	1026	1	21064	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	22449	-0-	-8301	-0-	912	1	21537	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	19761	-0-	-12944	-0-	902	1	18859	2	N	-0-					-0-
01	32023	X	26397	-0-	-5626	-0-	842	1	25555	2	N	-0-					-0-
02	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 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
10	15934	X	3137	-0-	-12797	-0-	945	1	2192	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	1849	-0-	-12671	-0-	888	1	961	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	3475	-0-	-11529	-0-	972	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	1061	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	2077	-0-	-6071	-0-	935	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	362	1	6685	3	N	3					10
							3	9									
11	7500	X	6560	-0-	-940	-0-	334	1	2010	2	N	1	4	1			7
							4215	3	1	9							
12	7750	X	6164	-0-	-1586	-0-	351	1	1544	2	N	2	4	1			5
							4267	3	2	9							
01	7688	X	4553	-0-	-3135	-0-	247	1	714	2	N	3	3	1			5
							3589	3	3	9							
02	6356	X	3160	-0-	-3196	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1			12
							2123	3	21	9							
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	9083	X	8084	-0-	-999	-0-	418	1	7666	3	N	-0-					5
11	8790	X	6334	-0-	-2456	-0-	380	1	1922	2	N	-0-	1	1			4
							4032	3									
12	8959	X	6170	-0-	-2789	-0-	366	1	1541	2	N	4	1	1			7
							4259	3	4	9							
01	8494	X	6711	-0-	-1783	-0-	397	1	1046	2	N	8	4	1			11
							5259	3	9	9							
02	7308	X	6555	-0-	-753	-0-	372	1	1707	2	N	30	10	1			31
							4443	3	33	9							
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					31

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
10	27869	X	25787	-0-	-2082	-0-	25668	2	119	9	N	108	187	1			343
11	26970	X	24687	-0-	-2283	-0-	24576	2	111	9	N	101					444
12	27094	X	25641	-0-	-1453	-0-	25491	2	150	9	N	136	186	1			394
01	27094	X	25403	-0-	-1691	-0-	25269	2	134	9	N	122	186	1			330
02	23800	X	20507	-0-	-3293	-0-	20397	2	110	9	N	100					430
03	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					430

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
10	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	241	1	4370	3	N	24					40
							26	9									
11	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	229	1	1438	2	N	4	23	1			21
							3016	3	4	9							
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	256	1	1277	2	N	4	17	1			8
							3528	3	4	9							
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	292	1	804	2	N	16	15	1			9
							4042	3	18	9							
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	7	7	1			9
							3436	3	8	9							
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					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
*05	19530	X	16648	-0-	-2882	-0-	331	1	16317	2	Y	-0-	4	5			19
*06	18300	X	15503	-0-	-2797	-0-	317	1	15185	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*07	18166	X	15464	-0-	-2702	-0-	235	1	15226	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
*08	17887	X	14614	-0-	-3273	-0-	93	1	14521	2	Y	-0-					19
09	16680	X	13765	-0-	-2915	-0-	13761	2	4	9	Y	4	4	8			19
10	16647	X	13674	-0-	-2973	-0-	13674	2			Y	-0-					19
11	15510	X	13261	-0-	-2249	-0-	13261	2			Y	-0-					19
12	15469	X	13060	-0-	-2409	-0-	254	1	12806	2	Y	-0-					19
01	14601	X	12598	-0-	-2003	-0-	336	1	12262	2	Y	-0-					19
02	12852	X	11596	-0-	-1256	-0-	328	1	11266	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	16306	X	14353	-0-	-1953	-0-	14341	2	12	9	Y	11					114
11	15120	X	14102	-0-	-1018	-0-	495	1	13598	2	Y	8					122
							9	9									
12	15314	X	13807	-0-	-1507	-0-	406	1	13388	2	Y	12					134
							13	9									
01	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	365	1	14906	2	Y	6					140
							7	9									
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	376	1	13000	2	Y	12					152
							13	9									
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					152

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
10	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	526	1	10939	2	Y	97	43	1			110
							107	9									
11	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	508	1	8887	2	Y	109	63	1			156
							120	9									
12	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	541	1	13729	2	Y	163	215	1			104
							179	9									
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	566	1	11339	2	Y	167	159	1			112
							184	9									
02	10444	X	10079	-0-	-365	-0-	468	1	9457	2	Y	140	81	1			171
							154	9									
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					171

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
10	14167	X	12913	-0-	-1254	-0-	12909	2	4	9	Y	4	66	1			42
11	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	11510	2			Y	-0-	24	1			18
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13872	2	90	9	Y	82	34	1			66
01	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	12771	2	185	9	Y	168	131	1			103
02	12516	X	10764	-0-	-1752	-0-	10645	2	119	9	Y	108	76	1			135
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					135

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
10	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	642	1	12795	3	N	-0-					80
11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	629	1	4056	2	N	2					82
							8507	3	2	9							
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	623	1	3206	2	N	1					83
							8857	3	1	9							
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	627	1	1936	2	N	2					85
							9732	3	2	9							
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	567	1	2994	2	N	5					90
							7792	3	6	9							
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					90

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
10	11005	X	10526	-0-	-479	-0-	478	1	9995	2	Y	48	59	1			107
							53	9									
11	10650	X	9403	-0-	-1247	-0-	568	1	8782	2	Y	48					155
							53	9									
12	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	415	1	9603	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	10757	X	9698	-0-	-1059	-0-	444	1	9206	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	9716	X	9338	-0-	-378	-0-	420	1	8871	2	Y	43					162
							47	9									
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	23932	X	21853	-0-	-2079	-0-	21853	2			Y	-0-					47
11	23160	X	21518	-0-	-1642	-0-	21518	2			Y	-0-					47
12	23157	X	19778	-0-	-3379	-0-	19778	2			Y	-0-					47
01	22878	X	20009	-0-	-2869	-0-	20009	2			Y	-0-					47
02	20664	X	17808	-0-	-2856	-0-	17797	2	11	9	Y	10					57
03	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	18197	X	16033	-0-	-2164	-0-	15886	2	147	9	N	134					332
11	15480	X	15257	-0-	-223	-0-	15091	2	166	9	N	151	187	1			296
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15984	2	160	9	N	145	182	1			259
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16199	2	163	9	N	148					407
02	14476	X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1			321
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					321

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
10	24149	X	19810	-0-	-4339	-0-	19385	2	425	9	N	386	370	1			192
11	22530	X	18668	-0-	-3862	-0-	18274	2	394	9	N	358	346	1			204
12	21297	X	20091	-0-	-1206	-0-	19711	2	380	9	N	345	369	1			180
01	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21317	2	408	9	N	371	370	1			181
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1			315
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT					315

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
10	21793	X	19334	-0-	-2459	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	17733	-0-	-3357	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	17049	-0-	-4403	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	17673	-0-	-3407	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	19984	2			N	-0-					-0-
11	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	16176	-0-	-3602	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	9950	-0-	-10045	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	1275	1	26125	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	24002	-0-	-658	-0-	1208	1	22794	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	23074	-0-	-1788	-0-	1293	1	21781	2	N	-0-					-0-
01	24614	X	21267	-0-	-3347	-0-	1293	1	19974	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4180	2	114	9	Y	104	75	1			60
11	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	3984	2	51	9	Y	46					106
12	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4072	2	43	9	Y	39	95	1			50
01	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3886	2	50	9	Y	45	74	1			21
02	3892	X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29					50
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10633	X	10166	-0-	-467	-0-	10036	2	130	9	N	118					426
11	10290	X	9996	-0-	-294	-0-	854	1	9042	2	N	91	172	1			345
							100	9									
12	11315	X	9688	-0-	-1627	-0-	883	1	8673	2	N	120	178	1			287
							132	9									
01	11315	X	7207	-0-	-4108	-0-	883	1	6257	2	N	61					348
							67	9									
02	9772	X	7639	-0-	-2133	-0-	797	1	6710	2	N	120					468
							132	9									
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					468

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
10	24738	X	23421	-0-	-1317	-0-	23421	2			Y	-0-					57
11	23940	X	22512	-0-	-1428	-0-	22512	2			Y	-0-					57
12	24428	X	22932	-0-	-1496	-0-	22932	2			Y	-0-					57
01	24366	X	21880	-0-	-2486	-0-	21880	2			Y	-0-					57
02	21504	X	19215	-0-	-2289	-0-	19201	2	14	9	Y	13					70
03	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	27900	X	25424	-0-	-2476	-0-	25424	2			Y	-0-					35
11	27000	X	24043	-0-	-2957	-0-	24043	2			Y	-0-					35
12	27187	X	24859	-0-	-2328	-0-	24859	2			Y	-0-					35
01	26691	X	23906	-0-	-2785	-0-	23906	2			Y	-0-					35
02	23632	X	19951	-0-	-3681	-0-	19942	2	9	9	Y	8					43
03	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	18941	X	16126	-0-	-2815	-0-	15972	2	154	9	N	140					248
11	18330	X	15247	-0-	-3083	-0-	15111	2	136	9	N	124	186	1			186
12	18631	X	15799	-0-	-2832	-0-	15642	2	157	9	N	143	190	1			139
01	17453	X	16138	-0-	-1315	-0-	15961	2	177	9	N	161	189	1			111
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15700	2	147	9	N	134					245
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					245

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
10	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	385	1	6939	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	6636	-0-	-1614	-0-	364	1	6272	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	5945	-0-	-2053	-0-	345	1	5600	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	6313	-0-	-1685	-0-	442	1	5871	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6183	-0-	-649	-0-	319	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14756	X	11943	-0-	-2813	-0-	641	1	11302	2	Y	-0-					-0-
11	13680	X	10774	-0-	-2906	-0-	594	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	9901	-0-	-3584	-0-	544	1	9357	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	10523	-0-	-2497	-0-	692	1	9831	2	Y	-0-					-0-
02	11648	X	10094	-0-	-1554	-0-	522	1	9572	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	11842	X	8586	-0-	-3256	-0-	518	1	8068	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	8381	-0-	-2629	-0-	475	1	7906	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	6155	-0-	-5129	-0-	364	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8097	-0-	-1575	-0-	307	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7782	-0-	-954	-0-	414	1	7368	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	13733	X	10885	-0-	-2848	-0-	561	1	10324	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	9245	-0-	-4045	-0-	582	1	8663	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	6266	-0-	-5731	-0-	457	1	5809	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	8665	-0-	-3084	-0-	504	1	8161	2	Y	-0-					-0-
02	10612	X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	19778	X	18738	-0-	-1040	-0-	18699	2	39	9	N	35					383
11	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17843	2	31	9	N	28					411
12	19902	X	17461	-0-	-2441	-0-	17411	2	50	9	N	45	199	1			257
01	19902	X	17347	-0-	-2555	-0-	17295	2	52	9	N	47					304
02	17052	X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38					342
03	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					342

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
10	19747	X	8844	-0-	-10903	-0-	509	1	8335	2	N	-0-					-0-
11	19110	X	6980	-0-	-12130	-0-	600	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	606	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	577	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-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
10	15810	X	13361	-0-	-2449	-0-	590	1	12771	2	Y	-0-					-0-
11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	525	1	9381	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
12	17825	X	5241	-0-	-12584	-0-	574	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							2892	3									
01	17825	X	12205	-0-	-5620	-0-	618	1	9227	2	Y	-0-					-0-
							2360	3									
02	12068	X	10751	-0-	-1317	-0-	515	1	8243	2	Y	-0-					-0-
							1993	3									
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	18946	-0-	-44	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20145	-0-	-439	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	18417	-0-	-2911	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16437	-0-	-2883	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	1319	1	20511	2	Y	57	72	1			108
							63	9									
11	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	1277	1	17346	2	Y	64	39	1			133
							70	9									
12	20026	X	5478	-0-	-14548	-0-	1319	1	4071	2	Y	80	83	1			130
							88	9									
01	14694	X	5071	-0-	-9623	-0-	1319	1	3680	2	Y	65	92	1			103
							72	9									
02	19768	X	8373	-0-	-11395	-0-	1192	1	7149	2	Y	29	34	1			98
							32	9									
03	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					98

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3420	X	293	-0-	-3127	-0-	11	1	282	2	Y	-0-	18	1			64
*10	3534	X	587	-0-	-2947	-0-	550	2	37	9	Y	34	29	1			69
11	3420	X	488	-0-	-2932	-0-	482	2	6	9	Y	5	18	1			56
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	22	1			35
01	496	X	26	-0-	-470	-0-	23	2	3	9	Y	3	12	1			26
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	10	1			45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	785	1	21368	2	Y	58	77	1			141
							64	9									
11	20880	X	17741	-0-	-3139	-0-	804	1	16867	2	Y	64	41	1			164
							70	9									
12	21483	X	18582	-0-	-2901	-0-	711	1	17869	2	Y	2	63	1			103
							2	9									
01	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	640	1	18616	2	Y	16	36	1			83
							18	9									
02	20076	X	18095	-0-	-1981	-0-	523	1	17443	2	Y	117	39	1			161
							129	9									
03	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					161

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26908	X	26525	-0-	-383	-0-	850	1	25616	2	Y	54	79	1			175
							59	9									
*09	26400	X	23673	-0-	-2727	-0-	864	1	22809	2	Y	-0-	34	1			141
10	27280	X	21496	-0-	-5784	-0-	21454	2	42	9	Y	38	51	1			128
11	25530	X	21159	-0-	-4371	-0-	21089	2	70	9	Y	64	34	1			158
12	26536	X	23086	-0-	-3450	-0-	22998	2	88	9	Y	80	77	1			161
01	26536	X	22088	-0-	-4448	-0-	22016	2	72	9	Y	65	88	1			138
02	22092	X	19674	-0-	-2418	-0-	19641	2	33	9	Y	30	34	1			134
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					134

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10303	-0-	-1415	-0-	10141	2	162	9	Y	147	74	1			172
11	11340	X	9222	-0-	-2118	-0-	9043	2	179	9	Y	163	98	1			237
12	11222	X	9853	-0-	-1369	-0-	9688	2	165	9	Y	150	306	1			81
01	10726	X	8599	-0-	-2127	-0-	8543	2	56	9	Y	51	85	1			47
02	9352	X	8087	-0-	-1265	-0-	8052	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31651	X	25905	-0-	-5746	-0-	25733	2	172	9	N	156					532
11	29880	X	23594	-0-	-6286	-0-	23441	2	153	9	N	139	191	1			480
12	28737	X	22828	-0-	-5909	-0-	22638	2	190	9	N	173	187	1			466
01	29202	X	22625	-0-	-6577	-0-	22447	2	178	9	N	162	189	1			439
02	26376	X	19387	-0-	-6989	-0-	19241	2	146	9	N	133	183	1			389
03	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					389

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785	X	18856	-0-	-3929	-0-	18786	2	70	9	N	64					372
11	21390	X	17167	-0-	-4223	-0-	17116	2	51	9	N	46					418
12	20367	X	18270	-0-	-2097	-0-	18200	2	70	9	N	64	179	1			303
01	19685	X	17547	-0-	-2138	-0-	17471	2	76	9	N	69					372
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60					432
03	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					432

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			41
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	22754	X	18765	-0-	-3989	-0-	232	1	18533	2	N	-0-					-0-
11	22020	X	17745	-0-	-4275	-0-	219	1	17526	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	235	1	18215	2	N	-0-					-0-
01	20398	X	18826	-0-	-1572	-0-	285	1	18541	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	14737	-0-	-2847	-0-	244	1	14493	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26877	X	20066	-0-	-6811	-0-	249	1	19817	2	N	-0-					-0-
11	26010	X	18804	-0-	-7206	-0-	238	1	18566	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19745	-0-	-2854	-0-	249	1	19496	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	20193	-0-	-1135	-0-	309	1	19884	2	N	-0-					-0-
02	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	295	1	18318	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35898	X	29907	-0-	-5991	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	27790	-0-	-5390	-0-	27790	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	29031	-0-	-4914	-0-	29031	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	29763	-0-	-3593	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	26329	-0-	-2567	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-	1958	1	10548	2	Y	11					24
							12	9									
11	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	1858	1	8498	2	Y	7	12	1			19
							8	9									
12	12369	X	10542	-0-	-1827	-0-	2421	1	8110	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	2254	1	9244	2	Y	34	10	1			42
							37	9									
02	11312	X	10823	-0-	-489	-0-	1802	1	9002	2	Y	17					59
							19	9									
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					59

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

10	21762	X	20633	-0-	-1129	-0-	252	1	20381	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	17500	-0-	-3560	-0-	237	1	17263	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15249	-0-	-3599	-0-	221	1	15028	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	11225	-0-	-8367	-0-	189	1	11036	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10314	-0-	-8334	-0-	167	1	10147	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

10	29574	X	27164	-0-	-2410	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25971	-0-	-1239	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	26613	-0-	-2465	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	27493	-0-	-1585	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	24451	-0-	-329	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	335	1	7406	2	N	55					190
							61	9									
11	7320	X	6612	-0-	-708	-0-	272	1	6274	2	N	60	173	1			77
							66	9									
12	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	301	1	6460	2	N	61					138
							67	9									
01	8277	X	6633	-0-	-1644	-0-	298	1	6284	2	N	46					184
							51	9									
02	7476	X	5930	-0-	-1546	-0-	283	1	5583	2	N	58	181	1			61
							64	9									
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					61

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

10	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	869	1	16988	2	N	-0-					-0-
11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	886	1	14725	2	N	-0-					-0-
12	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	934	1	15146	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	831	1	11734	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	15589	-0-	-539	-0-	763	1	14826	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	Y	9					37
							10	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	741	2	Y	9	18	1			28
							10	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1432	1	697	2	Y	7	14	1			21
							8	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1373	1	118	2	Y	30	12	1			39
							33	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	1	31	9	Y	28					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30566	X	24784	-0-	-5782	-0-	24782	2	2	9	Y	2					187
11	28950	X	23139	-0-	-5811	-0-	23139	2			Y	-0-					187
12	28210	X	22431	-0-	-5779	-0-	22428	2	3	9	Y	3	136	1			54
01	26691	X	22671	-0-	-4020	-0-	22671	2			Y	-0-					54
02	22876	X	18631	-0-	-4245	-0-	18621	2	10	9	Y	9	1	8			62
03	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					62

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36952	X	33928	-0-	-3024	-0-	33682	2	246	9	Y	224	87	1			213
11	35760	X	32506	-0-	-3254	-0-	32372	2	134	9	Y	122	196	1			139
12	35185	X	31371	-0-	-3814	-0-	31252	2	119	9	Y	108	132	1			115
01	35092	X	29482	-0-	-5610	-0-	29401	2	81	9	Y	74	75	1			114
02	31696	X	26497	-0-	-5199	-0-	26427	2	70	9	Y	64	92	1			86
03	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					Y	NO RPT					86

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30690	X	27834	-0-	-2856	-0-	27720	2	114	9	Y	104	71	1			111
11	29700	X	26450	-0-	-3250	-0-	26333	2	117	9	Y	106	122	1			95
12	29915	X	26750	-0-	-3165	-0-	26680	2	70	9	Y	64	85	1			74
01	28582	X	26898	-0-	-1684	-0-	26813	2	85	9	Y	77	57	1			94
02	25144	X	22790	-0-	-2354	-0-	22690	2	100	9	Y	91	88	1			97
03	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					97

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30473	X	27499	-0-	-2974	-0-	27499	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	23160	-0-	-4950	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	24259	-0-	-5780	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	25344	-0-	-4695	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	25150	-0-	-106	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29527	2	97	9	N	88					195
11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29701	2	113	9	N	103	189	1			109
12	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34372	2	139	9	N	126					235
01	28334	X	25428	-0-	-2906	-0-	25307	2	121	9	N	110	187	1			158
02	26768	X	20137	-0-	-6631	-0-	20054	2	83	9	N	75					233
03	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					N	NO RPT					233

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
10	23281	X	21264	-0-	-2017	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	22406	-0-	-124	-0-	310	1	22096	2	N	-0-					-0-
12	23281	X	16230	-0-	-7051	-0-	281	1	15949	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	13667	-0-	-9459	-0-	245	1	13422	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	6974	-0-	-13914	-0-	135	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21700	X	18784	-0-	-2916	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	290	1	17169	2	N	-0-					-0-
12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	339	1	18833	2	N	-0-					-0-
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	375	1	19250	2	N	-0-					-0-
02	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	425	1	19582	2	N	-0-					-0-
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35278	X	24049	-0-	-11229	-0-	23957	2	92	9	N	84	174	1			108
11	20580	X	20259	-0-	-321	-0-	20179	2	80	9	N	73					181
12	24490	X	16753	-0-	-7737	-0-	260	1	16423	2	N	64	181	1			64
							70	9									
01	24490	X	23234	-0-	-1256	-0-	23126	2	108	9	N	98					162
02	21728	X	19279	-0-	-2449	-0-	19199	2	80	9	N	73					235
03	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					N	NO RPT					235

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
10	21700	X	20761	-0-	-939	-0-	20681	2	80	9	N	73	188	1			196
11	20880	X	19919	-0-	-961	-0-	19825	2	94	9	N	85					281
12	21111	X	20704	-0-	-407	-0-	20569	2	135	9	N	123	186	1			218
01	20987	X	20211	-0-	-776	-0-	20090	2	121	9	N	110					328
02	18956	X	17888	-0-	-1068	-0-	17785	2	103	9	N	94	180	1			242
03	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					242

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
10	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	168	1	12596	2	N	61					363
							67	9									
11	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	177	1	12976	2	N	60	181	1			242
							66	9									
12	13547	X	12229	-0-	-1318	-0-	151	1	12021	2	N	52					294
							57	9									
01	13919	X	11718	-0-	-2201	-0-	219	1	11459	2	N	36					330
							40	9									
02	12572	X	11308	-0-	-1264	-0-	189	1	11062	2	N	52					382
							57	9									
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	14844	-0-	-2113	-0-	279	1	14444	2	N	110	184	1			290
							121	9									
11	16410	X	14653	-0-	-1757	-0-	219	1	14320	2	N	104					394
							114	9									
12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	132	1	15494	2	N	90	178	1			306
							99	9									
01	15190	X	13635	-0-	-1555	-0-	204	1	13395	2	N	33					339
							36	9									
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	198	1	13759	2	N	89	182	1			246
							98	9									
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					246

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	131	1	9709	2	N	31	180	1			140
							34	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	2	N	33					173
							36	9									
12	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	76	1	8703	2	N	44					217
							48	9									
01	10199	X	8412	-0-	-1787	-0-	130	1	8230	2	N	47					264
							52	9									
02	9212	X	8291	-0-	-921	-0-	104	1	8139	2	N	44					308
							48	9									
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					308

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25575	X	24478	-0-	-1097	-0-	308	1	23968	2	N	184	184	1			291
							202	9									
11	24750	X	22851	-0-	-1899	-0-	331	1	22338	2	N	165	184	1			272
							182	9									
12	25575	X	24004	-0-	-1571	-0-	196	1	23612	2	N	178	181	1			269
							196	9									
01	25389	X	22108	-0-	-3281	-0-	352	1	21563	2	N	175	183	1			261
							193	9									
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	359	1	24147	2	N	160					421
							176	9									
03	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					421

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33542	X	28159	-0-	-5383	-0-	27948	2	211	9	Y	192	283	1			267
11	31260	X	24804	-0-	-6456	-0-	24517	2	287	9	Y	261	289	1			239
12	29264	X	24464	-0-	-4800	-0-	24263	2	201	9	Y	183	228	1			194
01	28644	X	23787	-0-	-4857	-0-	23467	2	320	9	Y	291	181	1			304
02	25424	X	20945	-0-	-4479	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300
03	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	21638	X	15472	-0-	-6166	-0-	535	1	14871	2	Y	60	95	1			187
							66	9									
11	20940	X	14229	-0-	-6711	-0-	472	1	13687	2	Y	64	46	1			205
							70	9									
12	25110	X	19950	-0-	-5160	-0-	609	1	19187	2	Y	140	105	1			240
							154	9									
01	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	679	1	24328	2	Y	68	124	1			184
							75	9									
02	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
							128	9									
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					239

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	25536	-0-	-3914	-0-	25419	2	117	9	N	106	171	1			142
11	28110	X	25754	-0-	-2356	-0-	25641	2	113	9	N	103					245
12	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	26685	2	135	9	N	123	188	1			180
01	27156	X	24692	-0-	-2464	-0-	24558	2	134	9	N	122	192	1			110
02	23072	X	22040	-0-	-1032	-0-	21930	2	110	9	N	100					210
03	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT					210

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26784	X	20384	-0-	-6400	-0-	20306	2	78	9	N	71					203
11	25290	X	19578	-0-	-5712	-0-	598	1	18902	2	N	71	185	1			89
							78	9									
12	25761	X	21897	-0-	-3864	-0-	21813	2	84	9	N	76					165
01	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22664	2	84	9	N	76	182	1			59
02	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91					150
03	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					150

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19871	X	16330	-0-	-3541	-0-	488	1	15842	2	Y	-0-					5
11	18840	X	15524	-0-	-3316	-0-	473	1	15051	2	Y	-0-					5
*12	18290	X	14323	-0-	-3967	-0-	14323	2			Y	-0-	4	1			1
01	17019	X	15578	-0-	-1441	-0-	489	1	15089	2	Y	-0-					1
02	14756	X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1					2
							1	9									
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26040	X	21044	-0-	-4996	-0-	21043	2	1	9	Y	1					73
11	24600	X	20428	-0-	-4172	-0-	20428	2			Y	-0-					73
12	23932	X	19842	-0-	-4090	-0-	19841	2	1	9	Y	1	53	1			21
01	22692	X	19825	-0-	-2867	-0-	19825	2			Y	-0-					21
02	19432	X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3					24
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	15345	X	14062	-0-	-1283	-0-	395	1	13667	2	Y	-0-					4
11	14610	X	12713	-0-	-1897	-0-	382	1	12331	2	Y	-0-					4
12	14198	X	12001	-0-	-2197	-0-	838	1	11163	2	Y	-0-	3	1			1
01	14198	X	12413	-0-	-1785	-0-	394	1	12019	2	Y	-0-					1
02	12712	X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-					1
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	37479	X	28548	-0-	-8931	-0-	28475	2	73	9	Y	66	68	1			80
11	33360	X	26653	-0-	-6707	-0-	26553	2	100	9	Y	91	93	1			78
12	29605	X	26475	-0-	-3130	-0-	26409	2	66	9	Y	60	75	1			63
01	28551	X	25862	-0-	-2689	-0-	25826	2	36	9	Y	33	37	1			59
02	25788	X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	67	1			84
03	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	15469	X	14077	-0-	-1392	-0-	2266	1	11793	2	Y	16					43
							18	9									
11	14460	X	12840	-0-	-1620	-0-	2115	1	10715	2	Y	9	20	1			32
							10	9									
12	14508	X	11564	-0-	-2944	-0-	1149	1	10407	2	Y	7	16	1			23
							8	9									
01	14384	X	13103	-0-	-1281	-0-	1594	1	11453	2	Y	51	13	1			61
							56	9									
02	12712	X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30					91
							33	9									
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	25606	X	23008	-0-	-2598	-0-	22923	2	85	9	N	77					416
11	24780	X	22639	-0-	-2141	-0-	22575	2	64	9	N	58					474
12	25854	X	22937	-0-	-2917	-0-	22847	2	90	9	N	82	187	1			369
01	25854	X	23881	-0-	-1973	-0-	23786	2	95	9	N	86					455
02	22484	X	22377	-0-	-107	-0-	22298	2	79	9	N	72	188	1			339
03	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT					339

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
10	24118	X	23028	-0-	-1090	-0-	22976	2	52	9	N	47					266
11	21570	X	19452	-0-	-2118	-0-	19416	2	36	9	N	33					299
12	21762	X	20263	-0-	-1499	-0-	20212	2	51	9	N	46					345
01	20057	X	19589	-0-	-468	-0-	19537	2	52	9	N	47					392
02	20804	X	18905	-0-	-1899	-0-	18850	2	55	9	N	50	185	1			257
03	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					257

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
10	26660	X	23759	-0-	-2901	-0-	301	1	23349	2	N	99					322
							109	9									
11	25800	X	20387	-0-	-5413	-0-	296	1	20061	2	N	27	184	1			165
							30	9									
12	25544	X	19817	-0-	-5727	-0-	169	1	19545	2	N	94					259
							103	9									
01	24893	X	17611	-0-	-7282	-0-	268	1	17263	2	N	73	183	1			149
							80	9									
02	21952	X	1066	-0-	-20886	-0-	204	1	859	2	N	3					152
							3	9									
03	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	15159	X	14190	-0-	-969	-0-	249	1	13856	2	N	77	187	1			285
							85	9									
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	200	1	13374	2	N	16					301
							18	9									
12	14043	X	13824	-0-	-219	-0-	124	1	13612	2	N	80	171	1			210
							88	9									
01	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	205	1	10971	2	N	61					271
							67	9									
02	12824	X	11249	-0-	-1575	-0-	198	1	10987	2	N	58					329
							64	9									
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					329

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	18073	X	16875	-0-	-1198	-0-	16765	2	110	9	N	100					304
11	17490	X	15660	-0-	-1830	-0-	15590	2	70	9	N	64	181	1			187
12	18259	X	10676	-0-	-7583	-0-	10614	2	62	9	N	56					243
01	18259	X	13586	-0-	-4673	-0-	13479	2	107	9	N	97					340
02	15596	X	10726	-0-	-4870	-0-	10675	2	51	9	N	46	183	1			203
03	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT					203

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
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23263	2	89	9	N	81	180	1			335
11	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23371	2	81	9	N	74					409
12	27218	X	23687	-0-	-3531	-0-	23587	2	100	9	N	91	184	1			316
01	24645	X	23733	-0-	-912	-0-	23631	2	102	9	N	93					409
02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	181	1			310
03	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					310

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
10	19933	X	13609	-0-	-6324	-0-	173	1	13352	2	N	76					285
							84	9									
11	19290	X	12530	-0-	-6760	-0-	189	1	12273	2	N	62	186	1			161
							68	9									
12	15810	X	12068	-0-	-3742	-0-	99	1	11891	2	N	71					232
							78	9									
01	14787	X	10948	-0-	-3839	-0-	166	1	10721	2	N	55					287
							61	9									
02	12292	X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53					340
							58	9									
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					340

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	17453	X	14493	-0-	-2960	-0-	140	1	14287	2	N	60					265
							66	9									
11	16890	X	12284	-0-	-4606	-0-	186	1	12072	2	N	24					289
							26	9									
12	20987	X	11108	-0-	-9879	-0-	185	1	10861	2	N	56	183	1			162
							62	9									
01	20987	X	12621	-0-	-8366	-0-	239	1	12306	2	N	69					231
							76	9									
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77					308
							85	9									
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					308

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

10	23219	X	20545	-0-	-2674	-0-	20333	2	212	9	N	193	184	1			196
11	21960	X	19957	-0-	-2003	-0-	19829	2	128	9	N	116	181	1			131
12	22351	X	20125	-0-	-2226	-0-	19838	2	287	9	N	261	186	1			206
01	21607	X	19695	-0-	-1912	-0-	19572	2	123	9	N	112	189	1			129
02	18844	X	18365	-0-	-479	-0-	18192	2	173	9	N	157					286
03	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					286

ENVOY RESOURCES INC. 253131
KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3946	3	2	9	N	2					48
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3844	3	2	9	N	2					50
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					50
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					50
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					50

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					75
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					75
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					75
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					75
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					75
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1107	3	9	9	N	8					122
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	3	8	9	N	7	3	8			126
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	3	11	9	N	10					136
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28	9	N	25					161
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					169
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14	9	N	13	5	8			177

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

10	186	N	116	-0-	-70	-0-	115	3	1	9	N	1	1	8			94
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					94
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1	1	8			94
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					94
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					94
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	614	1	524	3	N	3	3	8			49
							3	9									
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	600	1	494	3	N	-0-					49
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			49
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	598	1	333	3	N	3	3	8			49
							3	9									
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	557	1	345	3	N	-0-					49
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	542	1	608	3	N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

10	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3146	3	9	9	N	8					87
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	2860	3	7	9	N	6					93
12	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	2493	3	2	9	N	2					95
01	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2685	3	11	9	N	10					105
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2466	3	10	9	N	9					114
03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2729	3	4	9	N	4	98	1	1	8	19

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

10	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6510	3	7	9	N	6					46
11	7200	X	6478	-0-	-722	-0-	6464	3	14	9	N	13					59
12	7130	X	6399	-0-	-731	-0-	6396	3	3	9	N	3					62
01	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	N	5					67
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6259	3	4	9	N	4					71
*03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6839	3	12	9	N	11					82

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

10	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2957	3	1	9	N	1					55
11	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2562	3	3	9	N	3					58
12	3007	X	831	-0-	-2176	-0-	823	3	8	9	N	7					65
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					65
02	2688	X	14	-0-	-2674	-0-	14	3			N	-0-					65
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					65

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2034	3	6	9	N	5					76
11	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1599	3	3	9	N	3					79
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-					79
01	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3	2	9	N	2					81
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					83
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3	1	9	N	1	1	8			83

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	8			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	3407	3	46	9	N	42					159
11	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3180	3	22	9	N	20					179
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2926	3	11	9	N	10					189
01	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168	1			50
02	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17					67
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28					95

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5529	3	7	9	N	6					121
11	5700	X	4635	-0-	-1065	-0-	4633	3	2	9	N	2	86	1	1	8	36
12	5642	X	3297	-0-	-2345	-0-	3293	3	4	9	N	4					40
01	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13					53
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11					64
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2	8			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7378	X	7119	-0-	-259	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6370	-0-	-70	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

10	1426	N	550	-0-	-876	-0-	546	3	4	9	N	4					68
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	N	9	1	8			76
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1136	3	7	9	N	6					82
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4					86
02	1624	N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3					89
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70	1	4	8	33

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

10	961	N	736	-0-	-225	-0-	733	3	3	9	N	3					137
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	686	3	10	9	N	9	1	8			145
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	511	3	19	9	N	17					162
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	625	3	33	9	N	30	173	1	6	8	13
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	517	3	3	9	N	3					16
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					21

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3853	-0-	-207	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					27
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4	4	8			27
12	1519	N	617	-0-	-902	-0-	617	3			N	-0-					27
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14	14	8			27
02	1708	N	1208	-0-	-500	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	8			27
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4	4	8			27

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	7	K	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	274	1	2875	3	N	-0-					77
11	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	317	1	2870	3	N	-0-					77
12	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	353	1	3034	3	N	26					103
							29	9									
01	4154	X	3509	-0-	-645	-0-	315	1	3159	3	N	32					135
							35	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	2					137
							2	9									
03	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	293	1	3090	3	N	3					140
							3	9									

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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	254	1	340	3	N	-0-					10
11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	1			N	-0-					10
12	1488	N	206	-0-	-1282	-0-	195	1	11	3	N	-0-					10
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-					10
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-					10
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-					10

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
10	620	X	525	-0-	-95	-0-	512	1	13	9	N	12					88
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	585	1	15	9	N	14	85	1			17
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	9	N	4					21
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3					24
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4					28
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2	2	8			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

10	4867	X	4737	-0-	-130	-0-	332	1	4353	3	N	47					127
							52	9									
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	275	1	3896	3	N	38					165
							42	9									
12	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	309	1	3876	3	N	50	167	1			48
							55	9									
01	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	310	1	4264	3	N	39					87
							43	9									
02	4368	X	3967	-0-	-401	-0-	319	1	3602	3	N	42					129
							46	9									
*03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	3	N	19	1	8			147
							21	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					29
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	538	1	2277	3	N	-0-					83
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	593	1	2211	3	N	1					84
							1	9									
12	2852	N	2659	-0-	-193	-0-	613	1	2046	3	N	-0-					84
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
							7	9									
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
							4	9									
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	282	1	571	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	277	1	466	3	Y	-0-					40
12	1240	N	356	-0-	-884	-0-	265	1	89	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-					40
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

10	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	1837	3			N	-0-					110
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					110
12	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			110
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3	8			110
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-					110
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					110

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1369	3	1	9	N	1	1	8			16
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					16
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					16
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1	8			16
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					16
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					16

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

10	3131	X	851	-0-	-2280	-0-	851	1			Y	-0-					20
11	1950	X	161	-0-	-1789	-0-	161	1			Y	-0-					20
12	2015	X	188	-0-	-1827	-0-	188	3			Y	-0-					20
01	1984	X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-					20
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	N	14	137	1			45
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	N	11					56
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	2	12	9	N	11					67
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48					115
02	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29					144
*03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24					168

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2942	3	23	9	N	21					159
11	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2955	3	19	9	N	17	156	1			20
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2875	3	36	9	N	33					53
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32					85
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27					112
03	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2	8			143

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					42
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	698	3	3	9	N	3					45
12	992	N	525	-0-	-467	-0-	521	3	4	9	N	4					49
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					49
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					49
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3236	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	176	1	2929	3	N	2					65
							2	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	198	1	3182	3	N	1	1	8			65
							1	9									
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3384	3	N	3	2	8			66
							3	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	3	N	-0-					66
*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	3	N	1					67
							1	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	1	50	3	N	2	2	8			59
							2	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					59
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	1	1	9	N	1	1	8			59
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			59
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	1			N	-0-					59
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					59

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5342	-0-	-114	-0-	5340	3	2	9	N	2	2	8			41
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					41
12	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5312	3	2	9	N	2	1	8			42
01	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	2	9	N	2	2	8			42
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	4	9	N	4					46
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	13	9	N	12					58

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7533	X	7054	-0-	-479	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6900	-0-	-447	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3247	-0-	-1283	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3520	-0-	520	582	3520	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3645	-0-	545	1127	3645	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	3442	-0-	-1127	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6022	-0-	-188	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5495	-0-	-133	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5025	-0-	-2446	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	3902	-0-	-2788	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6009	-0-	-842	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8872	-0-	-211	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4228	-0-	-2127	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3918	-0-	-2232	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	2996	-0-	-1716	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8071	-0-	-539	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3478	3	25	9	N	23					138
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	N	5	126	1			17
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5428	3	1	9	N	1					18
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1					19
02	4648	X	3966	-0-	-682	-0-	3958	3	8	9	N	7					26
03	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	4319	3			N	-0-					26

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	10060	2			N	-0-					1
11	10110	X	9728	-0-	-382	-0-	9728	2			N	-0-					1
12	10168	X	9993	-0-	-175	-0-	9993	2			N	-0-					1
01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					1
02	9100	X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2			N	-0-					1
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					1

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
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3822	-0-	-518	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8401	X	8124	-0-	-277	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6404	-0-	-2307	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6547	-0-	-2164	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	12160	-0-	-20	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
12	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					126
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					126
*06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					126
*07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					126
*08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					126
*09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-					126
*10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					126
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					126
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					126
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					126
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					126
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					126

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		462	-0-	462	582	462	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		563	-0-	563	1145	563	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	222	-0-	-1145	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	271	1	2643	3	N	4	3	8			78
							4	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	2701	3	N	-0-					78
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	289	1	2767	3	N	28	1	8			105
							31	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	3	N	26	3	8			128
							29	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2667	3	N	2					130
							2	9									
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	N	3					133
							3	9									

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
10	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	3			Y	-0-					34
11	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			Y	-0-					34
12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2835	3	14	9	Y	13					47
01	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-					47
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-					47
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4665	-0-	-1101	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3269	-0-	-2911	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2894	-0-	-3492	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3327	3	17	9	N	15					143
11	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3239	3	10	9	N	9					152
12	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3184	3	2	9	N	2					154
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3566	3	12	9	N	11					165
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					165
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	3	7	9	N	6	152	1	1	8	18

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
10	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5657	-0-	-433	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5045	-0-	-247	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	268	1	2173	3	N	11	2	8			93
							12	9									
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	268	1	2413	3	N	6					99
							7	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	284	1	2579	3	N	5	1	8			103
							6	9									
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	277	1	2523	3	N	15	2	8			116
							17	9									
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	3	N	7					123
							8	9									
*03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	301	1	2625	3	N	3					126
							3	9									

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

10	15841	X	12493	-0-	-3348	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	6912	-0-	-8418	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12278	-0-	-1827	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11089	-0-	-867	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

10	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6048	-0-	-56	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

10	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3607	3	54	9	N	49					154
11	4080	X	3540	-0-	-540	-0-	3501	3	39	9	N	35					189
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3583	3	75	9	N	68	172	1			85
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3895	3	41	9	N	37					122
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3253	3	58	9	N	53					175
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3494	3	74	9	N	67	172	1			70

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

10	14477	X	14295	-0-	-182	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
12	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12003	-0-	-2288	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12616	-0-	-992	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	203	1	3	9	Y	3	3	8			42
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	1			Y	-0-					42
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	1	1	9	Y	1	1	8			42
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	9	Y	3	3	8			42
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					42
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			Y	-0-					42

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6003	-0-	-1809	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5398	-0-	-1658	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

10	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6594	-0-	-1187	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6017	-0-	-479	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

10	11191	X	10866	-0-	-325	-0-	10865	2	1	9	N	1					1
11	10830	X	10367	-0-	-463	-0-	10367	2			N	-0-					1
12	10974	X	10350	-0-	-624	-0-	10350	2			N	-0-					1
01	10974	X	10559	-0-	-415	-0-	10559	2			N	-0-					1
02	9912	X	9358	-0-	-554	-0-	9358	2			N	-0-					1
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					1

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

10	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-					1
11	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2			N	-0-					1
12	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2			N	-0-					1
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					1
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					1
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	14B	DENY	161	-0-	161	239	161	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	99	-0-	99	338	99	2			N	-0-					-0-
12	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

10	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8928	-0-	-462	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9295	-0-	-315	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

10	7905	X	7261	-0-	-644	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7084	-0-	-821	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6492	-0-	-452	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

10	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	10818	-0-	-714	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10592	-0-	-816	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	4186	-0-	-3657	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5002	-0-	-1958	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	5998	-0-	-1969	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7653	-0-	-777	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	N	14	6	8			155
11	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	1404	3	10	9	N	9					164
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7	2	8			169
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	898	3	14	9	N	13	5	8			177
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	919	3	22	9	N	20	177	1			20
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	N	11					31

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	1			N	-0-					33
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	1			N	-0-					33
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

10	2077	X	1574	-0-	-503	-0-	497	1	1070	3	N	6	6	8			80
							7	9									
11	1650	X	1380	-0-	-270	-0-	522	1	858	3	N	-0-					80
12	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	520	1	631	3	N	3	3	8			80
							3	9									
01	1736	X	813	-0-	-923	-0-	594	1	212	3	N	6	6	8			80
							7	9									
02	1568	X	861	-0-	-707	-0-	510	1	351	3	N	-0-					80
*03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	630	1	1052	3	N	-0-					80

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

10	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	1860	3			N	-0-					59
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					59
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					59
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1824	3	1	9	N	1					60
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	1616	3			N	-0-					60
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					60

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

10	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 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
10	3906	X	1841	-0-	-2065	-0-	1821	3	20	9	N	18	18	8			18
11	5700	X	3439	-0-	-2261	-0-	3439	3			N	-0-					18
12	5890	X	3098	-0-	-2792	-0-	3086	3	12	9	N	11	11	8			18
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	N	24	24	8			18
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					18
*03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

10	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	1	2	9	N	2	2	8			29
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	1			N	-0-					29
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	1	1	9	N	1	1	8			29
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			29
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	1			N	-0-					29
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-					29

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

10	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	3142	3	1	9	N	1					32
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			32
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					32
01	3131	X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1					33
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					33
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8			34

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5291	3	1	9	N	1	1	8			85
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					85
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	3	1	9	N	1	1	8			85
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8			85
02	5572	X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-					85
03	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-					85

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	3	6	9	N	5	5	8			75
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					75
12	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2110	3	2	9	N	2	2	8			75
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8			120
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					132
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2					134

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

10	3813	X	2442	-0-	-1371	-0-	2438	3	4	9	N	4	4	8			27
11	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	3122	3			N	-0-					27
12	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3147	3	2	9	N	2	2	8			27
01	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8			27
02	3192	X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-					27
03	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

10	7130	X	6271	-0-	-859	-0-	6271	3				Y	-0-					38
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3				Y	-0-					38
12	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6431	3	31	9		Y	28					66
01	6789	X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3				Y	-0-					66
02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3				Y	-0-					66
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-						Y	NO RPT					66

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

10	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3761	3	3	9		N	3	1	8			122
11	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	3660	3	9	9		N	8					130
12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3706	3	8	9		N	7					137
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36	9		N	33	1	8			169
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20	9		N	18					187
*03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9		N	2					189

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1708	3	11	9		N	10	5	8			89
11	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1591	3	1	9		N	1					90
12	1674	N	949	-0-	-725	-0-	947	3	2	9		N	2	2	8			90
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6	9		N	5	5	8			90
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3				N	-0-					90
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9		N	2					92

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1467	3	61	9		N	55	189	1	4	8	39
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9		N	13					52
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	978	3	63	9		N	57	2	8			107
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63	9		N	57	4	8			160
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9		N	24					184
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9		N	6					190

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

10	4340	X	3277	-0-	-1063	-0-	969	1	2297	3		Y	10	10	8			10
							11	9										
11	3630	X	2946	-0-	-684	-0-	921	1	2025	3		Y	-0-					10
12	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	939	1	2456	3		Y	5	5	8			10
							6	9										
01	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309	3		Y	9	9	8			10
							10	9										
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268	3		Y	-0-					10
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143	3		Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	740	-0-	-2710	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	558	X	171	-0-	-387	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35	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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					8
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					8
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	1			N	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	620	1	3468	3	N	32	2	8			140
							35	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	10					150
							11	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	620	1	3289	3	N	18	1	8			167
							20	9									
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	613	1	3302	3	N	17	169	1	2	8	13
							19	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	560	1	3311	3	N	6					19
							7	9									
*03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	611	1	3006	3	N	4					23
							4	9									

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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	618	1	667	3	N	-0-					33
11	3000	X	1784	-0-	-1216	-0-	600	1	1184	3	N	-0-					33
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	600	1	1337	3	N	-0-					33
01	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-					33
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-					33
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-					33

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	9393	X	9328	-0-	-65	-0-	147 4	1 9	9177	3	N	4	1	8			164
11	9090	X	8989	-0-	-101	-0-	159 1	1 9	8829	3	N	1					165
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	177 51	1 9	9212	3	N	46	179	1	1	8	31
01	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	188 9	1 9	8682	3	N	8	1	8			38
02	8428	X	8091	-0-	-337	-0-	145 7	1 9	7939	3	N	6					44
03	9455	X	8977	-0-	-478	-0-	161 3	1 9	8813	3	N	3					47

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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	3	13	9	Y	12	12	8			2
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					2
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5	5	8			2
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	10	8			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3847	3	10	9	N	9	2	8			99
11	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3170	3	3	9	N	3					102
12	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2657	3	1	9	N	1	1	8			102
01	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	2435	3	2	9	N	2	2	8			102
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2434	3	6	9	N	5					107
03	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	3			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	1	2	9	N	2	2	8			36
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					36
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	1	18	3	N	1	1	8			36
							1	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	508	1	242	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	1	3	9	N	3					39
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	1	4	9	N	4					43

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
10	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	2787	3	6	9	N	5					61
11	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	2888	3	4	9	N	4					65
12	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2703	3	21	9	N	19					84
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3117	3	8	9	N	7					91
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2737	3	23	9	N	21					112
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2836	3	20	9	N	18					130

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
10	5828	X	4751	-0-	-1077	-0-	604	1	4145	3	N	2	2	8			111
							2	9									
11	5490	X	4558	-0-	-932	-0-	541	1	4017	3	N	-0-					111
12	5549	X	4147	-0-	-1402	-0-	620	1	3526	3	N	1	1	8			111
							1	9									
01	5549	X	4144	-0-	-1405	-0-	613	1	3529	3	N	2	2	8			111
							2	9									
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	555	1	3892	3	N	10	105	1			16
							11	9									
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	620	1	4201	3	N	3					19
							3	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
10	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	496	1	2866	3	N	4	4	8			57
							4	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3384	3	N	-0-					57
12	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	496	1	2920	3	N	2	2	8			57
							2	9									
01	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	485	1	3070	3	N	3	3	8			57
							3	9									
02	3696	X	2227	-0-	-1469	-0-	436	1	1791	3	N	-0-					57
03	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	496	1	2003	3	N	-0-					57

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
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	451	1	2811	3	Y	11	10	8			16
							12	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	441	1	2849	3	Y	-0-					16
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	457	1	2932	3	Y	5	5	8			16
							6	9									
01	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	463	1	2430	3	Y	9	9	8			16
							10	9									
02	3080	X	2753	-0-	-327	-0-	417	1	2333	3	Y	3					19
							3	9									
03	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	461	1	2335	3	Y	3					22
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	386	1	5611	3	Y	7	6	8			30
							8	9									
11	5970	X	5079	-0-	-891	-0-	369	1	4710	3	Y	-0-					30
12	6386	X	5399	-0-	-987	-0-	375	1	5021	3	Y	3	3	8			30
							3	9									
01	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	374	1	4864	3	Y	5	5	8			30
							6	9									
02	5768	X	4952	-0-	-816	-0-	336	1	4609	3	Y	6					36
							7	9									
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	376	1	5349	3	Y	5					41
							6	9									

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

10	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	899	1	5840	3	N	86	5	8			341
							95	9									
11	6780	X	6212	-0-	-568	-0-	870	1	5224	3	N	107	349	1			99
							118	9									
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	888	1	6128	3	N	120	3	8			216
							132	9									
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	840	1	6147	3	N	141	169	1	4	8	184
							155	9									
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	812	1	5421	3	N	99					283
							109	9									
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	860	1	5820	3	N	122	174	1			231
							134	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

10	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	348	1	3674	3	N	26	4	8			59
							29	9									
11	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	332	1	3464	3	N	4					63
							4	9									
12	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	620	1	3700	3	N	8	2	8			69
							9	9									
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	343	1	3838	3	N	14	4	8			79
							15	9									
02	3668	X	3394	-0-	-274	-0-	560	1	2830	3	N	4					83
							4	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	315	1	3827	3	N	1					84
							1	9									

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

10	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	618	1	1514	3	N	28	14	8			53
							31	9									
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	600	1	1791	3	N	18					71
							20	9									
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	574	1	1861	3	N	32	6	8			97
							35	9									
01	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	604	1	1515	3	N	39	12	8			124
							43	9									
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	560	1	1252	3	N	12					136
							13	9									
*03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1876	3	N	2					138
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4569	3	201	9	N	183	165	1	7	8	207
11	4680	X	4201	-0-	-479	-0-	3983	3	218	9	N	198					405
12	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4466	3	190	9	N	173	337	1	3	8	238
01	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170	1	6	8	265
02	4312	X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164	1			243
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155	1			227

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
10	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	620	1	2193	3	N	21					206
							23	9									
11	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	600	1	1935	3	N	13	180	1			39
							14	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	580	1	2633	3	N	19	3	8			55
							21	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	588	1	2611	3	N	24	5	8			74
							26	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	2120	3	N	15					89
							17	9									
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	605	1	2260	3	N	6					95
							7	9									

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21607	X	20107	-0-	-1500	-0-	20107	3			N	-0-					-0-
11	20910	X	18667	-0-	-2243	-0-	18667	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	19073	-0-	-2069	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	19144	-0-	-1812	-0-	19144	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	17683	-0-	-1245	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12475	3	103	9	N	94	173	1			15
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	30	1	10894	3	N	79					94
							87	9									
12	11625	X	2246	-0-	-9379	-0-	172	1	2030	3	N	40					134
							44	9									
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					134
02	11368	X	494	-0-	-10874	-0-	307	1	187	3	N	-0-					134
03	12586	X	3789	-0-	-8797	-0-	583	1	3137	3	N	63	170	1	1	8	26
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	278	1	5281	3	N	32	175	1			7
							35	9									
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	236	1	6457	3	N	57					64
							63	9									
12	7564	X	7224	-0-	-340	-0-	169	1	6983	3	N	65					129
							72	9									
01	7564	X	4956	-0-	-2608	-0-	4935	3	21	9	N	19					148
02	6832	X	4258	-0-	-2574	-0-	4246	3	12	9	N	11					159
03	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	37	1	6352	3	N	36					195
							40	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	311	1	7726	3	N	94	177	1			65
							103	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	215	1	6413	3	N	100					165
							110	9									
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	15	1	6169	3	N	102	177	1			90
							112	9									
01	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	7061	3	95	9	N	86					176
02	7756	X	5519	-0-	-2237	-0-	5428	3	91	9	N	83					259
03	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	6904	3	110	9	N	100	174	1			185

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	10698	-0-	-1609	-0-	10625	3	73	9	N	66					105
11	11910	X	10701	-0-	-1209	-0-	10631	3	70	9	N	64					169
12	12307	X	10130	-0-	-2177	-0-	10069	3	61	9	N	55	180	1			44
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10936	3	67	9	N	61					105
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10561	3	79	9	N	72					177
*03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11942	3	86	9	N	78	175	1			80

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
10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	278	1	9508	3	N	94	50	1			136
							103	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	108	1	9337	3	N	93	175	1			54
							102	9									
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11395	3	152	9	N	138	179	1	1	8	12
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11601	3	105	9	N	95					107
02	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10621	3	131	9	N	119	172	1			54
*03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11996	3	106	9	N	96					150

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
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	614	1	4122	3	N	58	125	1			35
							64	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	3542	3	N	37					72
							41	9									
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	762	1	1834	3	N	38					110
							42	9									
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42					152
							46	9									
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23					175
							25	9									
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178	1			32
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12146	3	100	9	N	91					140
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11332	3	88	9	N	80	175	1			45
12	11966	X	7698	-0-	-4268	-0-	107	1	7532	3	N	54					99
							59	9									
01	12245	X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21					120
							23	9									
02	11060	X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30					150
							33	9									
03	12245	X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46					196
							51	9									

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
10	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5450	3	54	9	N	49	176	1			34
11	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5125	3	47	9	N	43					77
12	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5148	3	65	9	N	59					136
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177	1	4	8	36
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46					82
03	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22					104

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
10	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	5936	3	61	9	N	55					209
11	6420	X	5739	-0-	-681	-0-	5682	3	57	9	N	52	174	1			87
12	6634	X	4993	-0-	-1641	-0-	4936	3	57	9	N	52					139
01	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178	1	4	8	34
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55					89
*03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65					154

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
10	5146	X	4013	-0-	-1133	-0-	93	1	3868	3	N	47					172
							52	9									
11	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	90	1	3571	3	N	46	174	1			44
							51	9									
12	5084	X	3292	-0-	-1792	-0-	93	1	3149	3	N	45					89
							50	9									
01	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3	8			141
							61	9									
02	3612	X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45					186
							50	9									
*03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175	1			55
							48	9									

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
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7434	3	85	9	N	77	1	8			207
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6841	3	73	9	N	66	174	1			99
12	7781	X	6944	-0-	-837	-0-	6854	3	90	9	N	82					181
01	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	176	1	3	8	89
02	7028	X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62					151
03	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	169	1			60

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
10	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	7377	3	59	9	N	54					149
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	7046	3	58	9	N	53					202
12	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7160	3	69	9	N	63	175	1			90
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	2	8			149
02	6888	X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43					192
03	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	173	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4351	3	66	9	N	60					122
11	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4156	3	65	9	N	59					181
12	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4284	3	69	9	N	63	177	1			67
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	2	8			141
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53					194
*03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	176	1			76

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

10	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	80	1	3463	3	N	70					132
							77	9									
11	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	60	1	3810	3	N	54					186
							59	9									
12	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	63	1	3598	3	N	46	173	1			59
							51	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	60	1	4054	3	N	78	4	8			133
							86	9									
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	61	1	3213	3	N	46					179
							51	9									
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	56	1	3688	3	N	48	177	1			50
							53	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

10	4898	X	3995	-0-	-903	-0-	13	1	3887	3	N	86	174	1			117
							95	9									
11	4740	X	4016	-0-	-724	-0-	30	1	3896	3	N	82					199
							90	9									
12	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	28	1	4051	3	N	80	170	1			109
							88	9									
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	33	1	4430	3	N	86	4	8			191
							95	9									
02	4312	X	4207	-0-	-105	-0-	21	1	4102	3	N	76	172	1			95
							84	9									
*03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	21	1	4374	3	N	64					159
							70	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

10	4247	X	3327	-0-	-920	-0-	135	1	3073	3	N	108	178	1	1	8	115
							119	9									
11	4110	X	3457	-0-	-653	-0-	148	1	3201	3	N	98	172	1			41
							108	9									
12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	163	1	3118	3	N	110					151
							121	9									
01	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	163	1	3266	3	N	104	177	1			78
							114	9									
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	139	1	2948	3	N	71					149
							78	9									
03	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	142	1	2729	3	N	65					214
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	180	1	2099	3	N	60	167	1			105
							66	9									
11	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	170	1	1987	3	N	74					179
							81	9									
12	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	172	1	1865	3	N	52					231
							57	9									
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	3	N	61	174	1			118
							67	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55					173
							61	9									
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	178	1	2085	3	N	33					206
							36	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	10090	3	72	9	N	65					157
11	10260	X	9733	-0-	-527	-0-	9660	3	73	9	N	66	172	1			51
12	10602	X	9803	-0-	-799	-0-	9711	3	92	9	N	84					135
01	10168	X	9770	-0-	-398	-0-	9684	3	86	9	N	78	171	1	1	8	41
02	9184	X	8809	-0-	-375	-0-	8734	3	75	9	N	68					109
03	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9432	3	67	9	N	61	1	8			169

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

10	12896	X	12365	-0-	-531	-0-	12278	3	87	9	N	79	173	1			85
11	12480	X	12104	-0-	-376	-0-	12015	3	89	9	N	81					166
12	12710	X	12349	-0-	-361	-0-	12249	3	100	9	N	91	176	1			81
01	12369	X	12171	-0-	-198	-0-	12065	3	106	9	N	96	1	8			176
02	11284	X	10763	-0-	-521	-0-	10662	3	101	9	N	92	179	1			89
03	12493	X	11805	-0-	-688	-0-	11737	3	68	9	N	62	1	8			150

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

10	10354	X	8722	-0-	-1632	-0-	8691	3	31	9	N	28					173
11	9810	X	6594	-0-	-3216	-0-	184	1	6401	3	N	8					181
							9	9									
12	10137	X	8653	-0-	-1484	-0-	8633	3	20	9	N	18	173	1			26
01	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8750	3	65	9	N	59	1	8			84
02	8288	X	7836	-0-	-452	-0-	7792	3	44	9	N	40					124
03	8711	X	7977	-0-	-734	-0-	142	1	7777	3	N	53	1	8			176
							58	9									

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	11780	X	11414	-0-	-366	-0-	11120	3	294	9	N	267	167	1	1	8	233
11	11130	X	10780	-0-	-350	-0-	10547	3	233	9	N	212	176	1	1	8	268
12	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	10621	3	246	9	N	224	341	1	1	8	150
01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3	8	204
02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1	8	214
03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3	8	248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	12772	X	12262	-0-	-510	-0-	705	1	11161	3	N	360	341	1			112
							396	9									
11	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	747	1	15623	3	N	284	339	1			57
							312	9									
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	804	1	15516	3	N	324	174	1	6	8	201
							356	9									
01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7	8	191
							377	9									
02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1			264
							462	9									
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6	8	100
							395	9									

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
10	10261	X	6477	-0-	-3784	-0-	969	1	5181	3	N	297	350	1			154
							327	9									
11	9930	X	6744	-0-	-3186	-0-	873	1	5497	3	N	340	340	1			154
							374	9									
12	10261	X	6549	-0-	-3712	-0-	843	1	5362	3	N	313	285	1	9	8	173
							344	9									
01	9610	X	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8	8	161
							364	9									
02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1			120
							327	9									
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8	8	95
							356	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
10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	402	1	1310	3	N	96					109
							106	9									
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	428	1	3421	3	N	248	175	1			182
							273	9									
12	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	419	1	1069	3	N	121	174	1	3	8	126
							133	9									
01	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8			161
02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1			142
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3	8	187

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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	675	1	37	9	N	34	4	8			90
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	593	1	22	9	N	20					110
12	961	N	677	-0-	-284	-0-	626	1	51	9	N	46	2	8			154
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	N	143	171	1	35	8	91
							157	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	564	1	1407	3	N	76	2	8			165
							84	9									
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	642	1	1745	3	N	62	171	1			56
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	206	1	3216	3	N	-0-					185
11	3750	X	3425	-0-	-325	-0-	229	1	3181	3	N	14	178	1			21
							15	9									
12	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	265	1	3013	3	N	35					56
							39	9									
01	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	280	1	3034	3	N	34	2	8			88
							37	9									
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	235	1	2903	3	N	45					133
							50	9									
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	257	1	3264	3	N	48					181
							53	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	169	1	3645	3	N	92					172
							101	9									
11	4140	X	3698	-0-	-442	-0-	166	1	3411	3	N	110	175	1			107
							121	9									
12	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	191	1	3349	3	N	110					217
							121	9									
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	188	1	3738	3	N	108	180	1			145
							119	9									
02	3528	X	3403	-0-	-125	-0-	165	1	3148	3	N	82					227
							90	9									
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	191	1	3529	3	N	103	172	1			158
							113	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
10	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	441	1	3037	3	N	219	350	1	1	8	125
							241	9									
11	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	416	1	2876	3	N	218	175	1			168
							240	9									
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	378	1	3235	3	N	223	176	1			215
							245	9									
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	392	1	3496	3	N	263	340	1			138
							289	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	364	1	3255	3	N	193	174	1			157
							212	9									
*03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	361	1	3965	3	N	196	174	1			179
							216	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
10	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	289	1	3592	3	N	124	174	1			29
							136	9									
11	4350	X	3725	-0-	-625	-0-	286	1	3293	3	N	133					162
							146	9									
12	4495	X	3829	-0-	-666	-0-	327	1	3353	3	N	135	179	1			118
							149	9									
01	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	316	1	3505	3	N	146	173	1			91
							161	9									
02	3640	X	3633	-0-	-7	-0-	283	1	3228	3	N	111					202
							122	9									
03	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	347	1	3364	3	N	123	170	1			155
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	8942	3	12	9	N	11					96
11	9270	X	8197	-0-	-1073	-0-	8183	3	14	9	N	13	62	1			47
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8651	3	20	9	N	18					65
01	9579	X	6683	-0-	-2896	-0-	6666	3	17	9	N	15	1	8			79
02	8288	X	8229	-0-	-59	-0-	8204	3	25	9	N	23	1	8			101
03	8959	X	4730	-0-	-4229	-0-	4715	3	15	9	N	14	1	8			114

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
10	10168	X	8973	-0-	-1195	-0-	8937	3	36	9	N	33					139
11	9840	X	8632	-0-	-1208	-0-	8602	3	30	9	N	27	120	1			46
12	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	8955	3	45	9	N	41					87
01	9579	X	9230	-0-	-349	-0-	9195	3	35	9	N	32	1	8			118
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8395	3	39	9	N	35					153
*03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9481	3	35	9	N	32	1	8			184

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
10	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	10289	3	29	9	N	26					74
11	10650	X	9942	-0-	-708	-0-	9888	3	54	9	N	49	1	8			122
12	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	10148	3	50	9	N	45	1	8			166
01	10633	X	10193	-0-	-440	-0-	10142	3	51	9	N	46	186	1	3	8	23
02	9436	X	9355	-0-	-81	-0-	9297	3	58	9	N	53	1	8			75
*03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10282	3	57	9	N	52	2	8			125

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
10	15531	X	14333	-0-	-1198	-0-	14316	3	17	9	N	15	177	1			8
11	15030	X	12981	-0-	-2049	-0-	12960	3	21	9	N	19					27
12	15376	X	13443	-0-	-1933	-0-	13415	3	28	9	N	25					52
01	15221	X	13734	-0-	-1487	-0-	13710	3	24	9	N	22					74
02	13048	X	12401	-0-	-647	-0-	12377	3	24	9	N	22					96
03	14322	X	13313	-0-	-1009	-0-	13300	3	13	9	N	12					108

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
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	477	1	5672	3	N	46	170	1	3	8	62
							51	9									
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	359	1	7877	3	N	45					107
							50	9									
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	354	1	7290	3	N	20	1	8			126
							22	9									
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8			170
							63	9									
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	1	8	44
*03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37					81

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
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	161	1	5886	3	N	252	346	1			87
							277	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	154	1	5660	3	N	265	170	1			182
							292	9									
12	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	158	1	5541	3	N	272	347	1			107
							299	9									
01	6324	X	6167	-0-	-157	-0-	157	1	5728	3	N	256	172	1			191
							282	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5461	3	N	229	174	1			246
							252	9									
*03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	159	1	5972	3	N	247	347	1			146
							272	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
10	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	58	1	3520	3	N	222	179	1			200
							244	9									
11	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	56	1	3179	3	N	207	173	1			234
							228	9									
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	54	1	3291	3	N	242	168	1			308
							266	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	58	1	3425	3	N	187	343	1			152
							206	9									
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	52	1	3201	3	N	152					304
							167	9									
*03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	3	N	205	344	1			165
							226	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
10	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	35	1	4124	3	N	176	174	1			95
							194	9									
11	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	34	1	3786	3	N	164	166	1			93
							180	9									
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	31	1	3877	3	N	175					268
							193	9									
01	4557	X	4090	-0-	-467	-0-	34	1	3850	3	N	187	352	1			103
							206	9									
02	3920	X	3473	-0-	-447	-0-	31	1	3279	3	N	148	177	1			74
							163	9									
03	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	37	1	3677	3	N	160	177	1			57
							176	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
10	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	115	1	6998	3	N	141					221
							155	9									
11	7170	X	5143	-0-	-2027	-0-	118	1	4908	3	N	106	174	1			153
							117	9									
12	7409	X	2037	-0-	-5372	-0-	299	1	1640	3	N	89	177	1	1	8	64
							98	9									
01	7254	X	492	-0-	-6762	-0-	163	1	287	3	N	38	1	8			101
							42	9									
02	6552	X	822	-0-	-5730	-0-	812	1	10	9	N	9	1	8			109
03	7254	X	195	-0-	-7059	-0-	195	1			N	-0-					109

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
10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8790	3	101	9	N	92					133
11	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	7426	3	128	9	N	116					249
12	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7658	3	107	9	N	97	176	1			170
01	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	7916	3	108	9	N	98	179	1			89
02	7504	X	7132	-0-	-372	-0-	7043	3	89	9	N	81					170
03	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7748	3	95	9	N	86	177	1			79

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
10	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	7288	3	11	9	N	10					84
11	7710	X	7258	-0-	-452	-0-	7243	3	15	9	N	14					98
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8039	3	21	9	N	19					117
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8403	3	25	9	N	23					140
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7433	3	14	9	N	13					153
*03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8083	3	22	9	N	20					173

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. 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
10	6634	X	6206	-0-		-428	-0-	58	1	6048	3	N	91	1	8			186
								100	9									
11	6420	X	5684	-0-		-736	-0-	55	1	5552	3	N	70	170	1			86
								77	9									
12	7006	X	5915	-0-		-1091	-0-	56	1	5736	3	N	112	174	1			24
								123	9									
01	7006	X	6913	-0-		-93	-0-	46	1	6746	3	N	110	4	8			130
								121	9									
02	5964	X	5696	-0-		-268	-0-	110	1	5485	3	N	92	169	1			53
								101	9									
03	6200	X	5131	-0-		-1069	-0-	181	1	4873	3	N	70					123
								77	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. 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
10	7468	X	7468	-0-		-0-	-0-	35	1	7326	3	N	97	1	8			141
								107	9									
11	7251	X	7251	-0-		-0-	-0-	35	1	7107	3	N	99	165	1			75
								109	9									
12	7440	X	7411	-0-		-29	-0-	37	1	7266	3	N	98					173
								108	9									
01	7500	X	7500	-0-		-0-	-0-	47	1	7339	3	N	104	178	1	4	8	95
								114	9									
02	6776	X	6764	-0-		-12	-0-	50	1	6581	3	N	121	175	1			41
								133	9									
*03	8062	X	8062	-0-		-0-	-0-	7939	3	123	9	N	112					153

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. 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
10	6107	X	4819	-0-		-1288	-0-	93	1	4640	3	N	78					212
								86	9									
11	5580	X	4717	-0-		-863	-0-	78	1	4589	3	N	45	171	1			86
								50	9									
12	5022	X	4704	-0-		-318	-0-	92	1	4524	3	N	80					166
								88	9									
01	4898	X	4199	-0-		-699	-0-	92	1	4028	3	N	72	176	1	3	8	59
								79	9									
02	4396	X	4380	-0-		-16	-0-	84	1	4217	3	N	72					131
								79	9									
03	4867	X	4706	-0-		-161	-0-	93	1	4532	3	N	74					205
								81	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. 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
10	5983	X	5401	-0-		-582	-0-	5375	3	26	9	N	24	169	1			51
11	5730	X	5510	-0-		-220	-0-	5471	3	39	9	N	35					86
12	5518	X	5349	-0-		-169	-0-	5313	3	36	9	N	33					119
01	5786	X	5786	-0-		-0-	-0-	5752	3	34	9	N	31	2	8			148
02	5230	X	5230	-0-		-0-	-0-	5198	3	32	9	N	29					177
03	5704	X	5638	-0-		-66	-0-	5605	3	33	9	N	30					207

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. 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
10	11880	X	11880	-0-		-0-	-0-	11797	3	83	9	N	75	173	1			33
11	11250	X	11224	-0-		-26	-0-	11143	3	81	9	N	74					107
12	11549	X	11549	-0-		-0-	-0-	11490	3	59	9	N	54					161
01	11873	X	11774	-0-		-99	-0-	11766	3	8	9	N	7					168
02	10724	X	10684	-0-		-40	-0-	10585	3	99	9	N	90	175	1			83
*03	12000	X	12000	-0-		-0-	-0-	11853	3	147	9	N	134					217

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
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	899	1	10134	3	N	46	3	8			194
							51	9									
11	10560	X	9461	-0-	-1099	-0-	503	1	8919	3	N	35	177	1	5	8	47
							39	9									
12	10912	X	10501	-0-	-411	-0-	388	1	10048	3	N	59	10	8			96
							65	9									
01	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	472	1	9762	3	N	75	24	8			147
							83	9									
02	10024	X	9308	-0-	-716	-0-	157	1	9094	3	N	52	9	8			190
							57	9									
03	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	287	1	9838	3	N	58	164	1	19	8	65
							64	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

10	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	52	1	16266	3	N	79					123
							87	9									
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15345	3	156	9	N	142	176	1			89
12	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14898	3	101	9	N	92					181
01	16399	X	14807	-0-	-1592	-0-	14704	3	103	9	N	94	178	1	1	8	96
02	14812	X	13016	-0-	-1796	-0-	12925	3	91	9	N	83					179
03	16399	X	14411	-0-	-1988	-0-	14312	3	99	9	N	90	174	1	1	8	94

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12432	3	94	9	N	85					121
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9503	3	77	9	N	70	169	1			22
12	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9444	3	77	9	N	70					92
01	12524	X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	1	8			162
02	11312	X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	173	1			49
03	12524	X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	1	8			111

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

10	13299	X	7579	-0-	-5720	-0-	619	1	6778	3	N	165	178	1			106
							182	9									
11	12870	X	11833	-0-	-1037	-0-	13	1	11545	3	N	250	330	1	1	8	25
							275	9									
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12046	3	230	9	N	209	171	1	1	8	62
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	173	1	2	8	62
02	11032	X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	164	1	1	8	67
03	12276	X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	166	1	1	8	83

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

10	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11336	3	28	9	N	25					57
11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10688	3	26	9	N	24					81
12	11563	X	10886	-0-	-677	-0-	10863	3	23	9	N	21	83	1			19
01	11563	X	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29					48
02	10444	X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24					72
03	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23					95

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3568	3	N	88	171	1			125
							97	9									
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	591	1	4692	3	N	104	168	1			61
							114	9									
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	563	1	6047	3	N	109					170
							120	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	454	1	7964	3	N	119	176	1			113
							131	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	393	1	6213	3	N	89					202
							98	9									
*03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5080	3	N	55	164	1			93
							61	9									

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
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	671	1	2037	3	N	57					106
							63	9									
11	1890	X	1330	-0-	-560	-0-	870	1	421	3	N	35					141
							39	9									
12	3999	X	934	-0-	-3065	-0-	877	1	57	9	N	52	5	8			188
01	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	178	1	4	8	28
02	3612	X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8					36
03	2759	X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	3	8			46

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
10	10044	X	6238	-0-	-3806	-0-	292	1	5884	3	N	56	170	1			35
							62	9									
11	9720	X	6324	-0-	-3396	-0-	257	1	5973	3	N	85					120
							94	9									
12	10044	X	6524	-0-	-3520	-0-	276	1	6131	3	N	106	176	1			50
							117	9									
01	7347	X	5254	-0-	-2093	-0-	291	1	4872	3	N	83	1	8			132
							91	9									
02	5908	X	5391	-0-	-517	-0-	286	1	5007	3	N	89	172	1			49
							98	9									
03	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	303	1	5840	3	N	112					161
							123	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
10	5549	X	2119	-0-	-3430	-0-	327	1	1731	3	N	55	179	1	1	8	55
							61	9									
11	5370	X	1991	-0-	-3379	-0-	326	1	1580	3	N	77	1	8			131
							85	9									
12	4929	X	1733	-0-	-3196	-0-	322	1	1308	3	N	94	176	1	1	8	48
							103	9									
01	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	276	1	1631	3	N	92	2	8			138
							101	9									
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	274	1	1613	3	N	75	169	1	1	8	43
							83	9									
*03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	317	1	1990	3	N	121	1	8			163
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6882	X	5459	-0-	-1423	-0-	18	1	5384	3	N	52					178
							57	9									
11	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	8	1	6167	3	N	82	162	1			98
							90	9									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	3	103	9	N	94					192
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	4	8	96
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79					175
*03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1			80

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
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7032	3	N	31	166	1			58
							34	9									
11	6000	X	2849	-0-	-3151	-0-	279	1	2550	3	N	18					76
							20	9									
12	6200	X	313	-0-	-5887	-0-	309	1	4	9	N	4					80
01	6417	X	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2					82
02	5796	X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-					82
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-					82

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
10	5673	X	4726	-0-	-947	-0-	23	1	4626	3	N	70					168
							77	9									
11	5490	X	3685	-0-	-1805	-0-	78	1	3553	3	N	49	173	1			44
							54	9									
12	5673	X	3623	-0-	-2050	-0-	91	1	3454	3	N	71					115
							78	9									
01	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	60	1	2995	3	N	57	3	8			169
							63	9									
02	4872	X	2120	-0-	-2752	-0-	15	1	2071	3	N	31	174	1			26
							34	9									
03	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4176	3	89	9	N	81					107

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
10	11563	X	8588	-0-	-2975	-0-	8493	3	95	9	N	86	174	1			60
11	11190	X	692	-0-	-10498	-0-	682	3	10	9	N	9					69
12	11563	X	2978	-0-	-8585	-0-	2975	3	3	9	N	3					72
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9941	3	134	9	N	122	176	1			18
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9307	3	111	9	N	101					119
*03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11348	3	118	9	N	107	170	1			56

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
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	396	1	5516	3	N	128	1	8			160
							141	9									
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	467	1	8524	3	N	119	179	1			100
							131	9									
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	471	1	6481	3	N	151	174	1			77
							166	9									
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	550	1	4052	3	N	124	175	1			26
							136	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	432	1	3939	3	N	117					143
							129	9									
*03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	387	1	6802	3	N	151	171	1			123
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	337	1	7085	3	N	66	1	8			165
							73	9									
11	7830	X	6324	-0-	-1506	-0-	274	1	5991	3	N	54	166	1			53
							59	9									
12	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	406	1	6876	3	N	59					112
							65	9									
01	8091	X	6386	-0-	-1705	-0-	323	1	6011	3	N	47					159
							52	9									
02	6776	X	5687	-0-	-1089	-0-	320	1	5320	3	N	43					202
							47	9									
03	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	255	1	5671	3	N	46	172	1			76
							51	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14352	3	73	9	N	66					148
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12921	3	67	9	N	61	177	1			32
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12975	3	85	9	N	77					109
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12687	3	78	9	N	71	180	1			-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11325	3	73	9	N	66					66
*03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11580	3	51	9	N	46					112

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10392	3	106	9	N	96					142
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9797	3	107	9	N	97	174	1			65
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12294	3	125	9	N	114					179
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8296	3	105	9	N	95	178	1			96
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5840	3	79	9	N	72					168
*03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4278	3	64	9	N	58	173	1			53

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

10	14601	X	14079	-0-	-522	-0-	13917	3	162	9	N	147	173	1			112
11	14130	X	12996	-0-	-1134	-0-	12845	3	151	9	N	137	172	1			77
12	14260	X	13802	-0-	-458	-0-	13612	3	190	9	N	173	174	1			76
*01	14074	X	13480	-0-	-594	-0-	13322	3	158	9	N	144	180	1			40
*02	12712	X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					171
03	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1767	X	917	-0-	-850	-0-	897	1	20	9	N	18					72
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	869	1	2013	3	N	104					176
							114	9									
12	1426	X	933	-0-	-493	-0-	888	1	45	9	N	41	174	1			43
01	1426	X	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55
02	2800	X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66
03	3100	X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78

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
10	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	761	1	28	9	N	25					94
11	2610	X	753	-0-	-1857	-0-	751	1	2	9	N	2					96
12	2697	X	750	-0-	-1947	-0-	748	1	2	9	N	2					98
01	1519	X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98
03	775	X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17

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
10	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	6166	3	78	9	N	71	1	8			156
11	6450	X	5597	-0-	-853	-0-	5539	3	58	9	N	53					209
12	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	5935	3	85	9	N	77	166	1			120
01	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6076	3	80	9	N	73	4	8			189
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5620	3	62	9	N	56	170	1			75
03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6095	3	65	9	N	59					134

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
10	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5405	3	86	9	N	78	170	1	1	8	97
11	6030	X	5169	-0-	-861	-0-	5082	3	87	9	N	79					176
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	5361	3	114	9	N	104	169	1			111
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6132	3	112	9	N	102	4	8			209
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5831	3	77	9	N	70	176	1			103
*03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6768	3	98	9	N	89					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	279	1	9114	3	N	29					202
							32	9									
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	270	1	8716	3	N	35	171	1	1	8	65
							39	9									
12	10385	X	8909	-0-	-1476	-0-	349	1	8510	3	N	45	1	8			109
							50	9									
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	100	1	10828	3	N	61	3	8			167
							67	9									
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10749	3	33	9	N	30	173	1	1	8	23
*03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11057	3	34	9	N	31	2	8			52

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

10	8866	X	7658	-0-	-1208	-0-	7619	3	39	9	N	35					106
11	8580	X	6875	-0-	-1705	-0-	12	1	6840	3	N	21					127
							23	9									
12	8866	X	8244	-0-	-622	-0-	8203	3	41	9	N	37					164
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7136	3	44	9	N	40	178	1			26
02	7084	X	4243	-0-	-2841	-0-	2	1	4227	3	N	13					39
							14	9									
03	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	1	1	8065	3	N	47					86
							52	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

10	12183	X	9383	-0-	-2800	-0-	329	1	9044	3	N	9					157
							10	9									
11	9690	X	8934	-0-	-756	-0-	329	1	8593	3	N	11					168
							12	9									
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	269	1	9051	3	N	11	163	1			16
							12	9									
01	9393	X	9185	-0-	-208	-0-	280	1	8888	3	N	15	2	8			29
							17	9									
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9380	3	3	9	N	3	1	8			31
*03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9864	3	1	9	N	1	1	8			31

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

10	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	91	1	4377	3	N	22					162
							24	9									
11	4860	X	2582	-0-	-2278	-0-	257	1	2316	3	N	8					170
							9	9									
12	5022	X	1981	-0-	-3041	-0-	86	1	1872	3	N	21	158	1			33
							23	9									
01	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	90	1	4469	3	N	23					56
							25	9									
02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	82	1	3954	3	N	26					82
							29	9									
03	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	83	1	2663	3	N	17					99
							19	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

10	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	8705	3	107	9	N	97	174	1			139
11	9150	X	8638	-0-	-512	-0-	8538	3	100	9	N	91	166	1			64
12	9300	X	8966	-0-	-334	-0-	8848	3	118	9	N	107					171
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8520	3	112	9	N	102	178	1			95
02	8176	X	7787	-0-	-389	-0-	7686	3	101	9	N	92					187
03	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	8762	3	109	9	N	99	170	1			116

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
10	8556	X	8206	-0-	-350	-0-	8056	3	150	9	N	136					212
11	8430	X	7744	-0-	-686	-0-	7603	3	141	9	N	128	169	1			171
12	8711	X	7782	-0-	-929	-0-	7628	3	154	9	N	140	171	1			140
01	8711	X	7761	-0-	-950	-0-	7608	3	153	9	N	139	177	1	3	8	99
02	7672	X	6970	-0-	-702	-0-	6838	3	132	9	N	120					219
03	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	7482	3	132	9	N	120	175	1			164

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
10	7719	X	6768	-0-	-951	-0-	403	1	6120	3	N	223	175	1	1	8	214
							245	9									
11	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	388	1	5682	3	N	181	166	1			229
							199	9									
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	91	1	8847	3	N	198	346	1	1	8	80
							218	9									
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10388	3	235	9	N	214	176	1	9	8	109
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8514	3	180	9	N	164	172	1			101
03	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	7840	3	174	9	N	158	171	1			88

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
10	13392	X	11912	-0-	-1480	-0-	11857	3	55	9	N	50	109	1			18
11	12960	X	10894	-0-	-2066	-0-	10863	3	31	9	N	28					46
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	12513	3	29	9	N	26					72
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12446	3	37	9	N	34					106
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10736	3	28	9	N	25					131
03	12555	X	10714	-0-	-1841	-0-	10691	3	23	9	N	21					152

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
10	10881	X	9673	-0-	-1208	-0-	9639	3	34	9	N	31					41
11	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	8519	3	40	9	N	36					77
12	10323	X	9362	-0-	-961	-0-	9323	3	39	9	N	35					112
01	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	9886	3	39	9	N	35					147
02	8904	X	8755	-0-	-149	-0-	8721	3	34	9	N	31					178
03	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9397	3	35	9	N	32	180	1			30

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
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	122	1	7306	3	N	38	175	1			27
							42	9									
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	184	1	6941	3	N	37					64
							41	9									
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	137	1	7136	3	N	40					104
							44	9									
01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37					141
							41	9									
02	6748	X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11					152
							12	9									
03	7471	X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13					165
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	9002	-0-	-2530	-0-	913	1	7923	3	N	151	175	1			147
							166	9									
11	10170	X	8160	-0-	-2010	-0-	924	1	7112	3	N	113	176	1			84
							124	9									
12	10509	X	7532	-0-	-2977	-0-	817	1	6612	3	N	94	4	8			174
							103	9									
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	5	8	181
							208	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1			156
							162	9									
03	8990	X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8			239
							100	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6084	-0-	2984	2984	435	1	5411	3	N	216	176	1			149
							238	9									
11	3000	N	1233	-0-	-1767	1217	379	1	748	3	N	96	170	1			75
							106	9									
12	2263	N	461	-0-	-1802	-0-	338	1	123	9	N	112	12	8			175
01	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	11	8	150
							174	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1			200
							241	9									
*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	10	8	200
							199	9									

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
10	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	761	1	1667	3	N	157	353	1			20
							173	9									
11	2910	X	1938	-0-	-972	-0-	696	1	1088	3	N	140					160
							154	9									
12	2666	X	1316	-0-	-1350	-0-	768	1	387	3	N	146	175	1	10	8	121
							161	9									
01	2666	X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	12	8	137
							220	9									
02	2408	X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1			291
03	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	11	8	208

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
10	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6333	3	213	9	N	194	169	1			159
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6566	3	229	9	N	208	176	1			191
12	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6564	3	241	9	N	219	171	1			239
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1			115
02	6244	X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1			134
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	13981	X	11468	-0-	-2513	-0-	11440	3	28	9	N	25					117
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11152	3	30	9	N	27					144
12	13609	X	10553	-0-	-3056	-0-	120	1	10408	3	N	23					167
							25	9									
01	13113	X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1			20
							46	9									
02	10836	X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8					28
							9	9									
*03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19					47
							21	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	321	1	7139	3	N	47					94
							52	9									
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	233	1	7945	3	N	47					141
							52	9									
12	4588	X	744	-0-	-3844	-0-	493	1	237	3	N	13					154
							14	9									
01	6200	X	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14					168
02	5600	X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20					188
03	6200	X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1			39
							32	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

10	7812	X	7458	-0-	-354	-0-	300	1	7060	3	N	89	184	1			97
							98	9									
11	7560	X	3286	-0-	-4274	-0-	291	1	2929	3	N	60					157
							66	9									
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	74	1	9574	3	N	153	180	1			130
							168	9									
01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1			67
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79					146
*03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1			64

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

10	19282	X	13837	-0-	-5445	-0-	93	1	13705	3	N	35					169
							39	9									
11	18660	X	15139	-0-	-3521	-0-	83	1	15031	3	N	23					192
							25	9									
12	19189	X	15472	-0-	-3717	-0-	15409	3	63	9	N	57	187	1			62
01	19034	X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73					135
02	16128	X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20					155
03	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1			43

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

10	7657	X	4560	-0-	-3097	-0-	4450	3	110	9	N	100	169	1	1	8	49
11	7410	X	4700	-0-	-2710	-0-	4537	3	163	9	N	148	1	8			196
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4240	3	146	9	N	133	172	1	1	8	156
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106
02	4312	X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	8			219
03	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

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
10	5364	X	5364	-0-		-0-	-0-	497	1	4786	3	N	74	161	1			50
								81	9									
11	5190	X	4846	-0-		-344	-0-	480	1	4300	3	N	60					110
								66	9									
12	5363	X	4641	-0-		-722	-0-	509	1	4052	3	N	73	170	1	1	8	12
								80	9									
01	5363	X	4925	-0-		-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	8			85
								81	9									
02	4844	X	4319	-0-		-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	8			145
								67	9									
03	5363	X	4987	-0-		-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
								78	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. 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
10	4747	X	4747	-0-		-0-	-0-	401	1	4312	3	N	31					95
								34	9									
11	4423	X	4423	-0-		-0-	-0-	385	1	4002	3	N	33					128
								36	9									
12	5859	X	4598	-0-		-1261	-0-	370	1	4181	3	N	43	1	8			170
								47	9									
01	5270	X	4283	-0-		-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
								25	9									
02	4424	X	3807	-0-		-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	8			58
								32	9									
03	4743	X	4092	-0-		-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
								33	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	5438	X	5438	-0-		-0-	-0-	5240	3	198	9	N	180	179	1			76
11	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	5004	3	217	9	N	197	169	1	1	8	103
12	5287	X	5287	-0-		-0-	-0-	5076	3	211	9	N	192	178	1	1	8	116
01	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120
02	4974	X	4974	-0-		-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130
*03	5876	X	5876	-0-		-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168

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. 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
10	8253	X	8253	-0-		-0-	-0-	211	1	8016	3	N	24	1	8			170
								26	9									
11	7637	X	7637	-0-		-0-	-0-	204	1	7412	3	N	19	2	8			187
								21	9									
12	7223	X	7161	-0-		-62	-0-	217	1	6916	3	N	25	2	8			210
								28	9									
01	8246	X	7074	-0-		-1172	-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
								34	9									
02	7448	X	6253	-0-		-1195	-0-	195	1	6032	3	N	24	2	8			80
								26	9									
03	8246	X	6645	-0-		-1601	-0-	66	1	6554	3	N	23	4	8			99
								25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9599	3	92	9	N	84	1	8			122
11	9270	X	8776	-0-	-494	-0-	19	1	8672	3	N	77	171	1	1	8	27
							85	9									
12	9858	X	5430	-0-	-4428	-0-	519	1	4831	3	N	73	1	8			99
							80	9									
01	9858	X	6565	-0-	-3293	-0-	104	1	6370	3	N	83	172	1	5	8	5
							91	9									
02	8904	X	6520	-0-	-2384	-0-	446	1	5976	3	N	89	2	8			92
							98	9									
03	9703	X	7287	-0-	-2416	-0-	430	1	6756	3	N	92	170	1	4	8	10
							101	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

10	13454	X	11552	-0-	-1902	-0-	11527	3	25	9	N	23					170
11	13020	X	8905	-0-	-4115	-0-	8884	3	21	9	N	19	177	1			12
12	12586	X	11343	-0-	-1243	-0-	11299	3	44	9	N	40					52
01	12028	X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47					99
02	10444	X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38					137
03	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30					167

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

10	13144	X	12443	-0-	-701	-0-	12419	3	24	9	N	22					184
11	13110	X	12208	-0-	-902	-0-	12179	3	29	9	N	26	176	1			34
12	13547	X	12746	-0-	-801	-0-	12704	3	42	9	N	38					72
01	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35					107
02	11592	X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27					134
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30					164

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

10	14508	X	11050	-0-	-3458	-0-	11041	3	9	9	N	8					50
11	13410	X	11073	-0-	-2337	-0-	11063	3	10	9	N	9					59
12	13237	X	10766	-0-	-2471	-0-	10746	3	20	9	N	18					77
01	12896	X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17					94
02	10724	X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13					107
03	11439	X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12					119

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

10	4309	X	2355	-0-	-1954	-0-	835	1	1497	3	N	21					54
							23	9									
11	4170	X	2928	-0-	-1242	-0-	782	1	2116	3	N	27	1	8			80
							30	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	290	1	4187	3	N	35	2	8			113
							39	9									
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	88	1	3357	3	N	24	3	8			134
							26	9									
02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	485	1	1990	3	N	37	159	1	1	8	11
							41	9									
03	4526	X	3247	-0-	-1279	-0-	441	1	2781	3	N	23	3	8			31
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8066	-0-	-428	-0-	8046	3	20	9	N	18	1	8			198
11	8220	X	7511	-0-	-709	-0-	7480	3	31	9	N	28	181	1	1	8	44
12	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	7275	3	33	9	N	30	2	8			72
01	8246	X	7845	-0-	-401	-0-	7817	3	28	9	N	25	4	8			93
02	7392	X	5333	-0-	-2059	-0-	5318	3	15	9	N	14	1	8			106
03	8060	X	7083	-0-	-977	-0-	28	1	7027	3	N	25	4	8			127
							28	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	10200	-0-	-3533	-0-	10166	3	34	9	N	31	174	1	1	8	39
11	12240	X	10713	-0-	-1527	-0-	10663	3	50	9	N	45	3	8			81
12	12648	X	11909	-0-	-739	-0-	11842	3	67	9	N	61	4	8			138
01	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	11639	3	67	9	N	61	10	8			189
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10337	3	58	9	N	53	179	1	4	8	59
03	11904	X	11035	-0-	-869	-0-	10981	3	54	9	N	49	8	8			100

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	562	1			N	-0-					95
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	1			N	-0-					95
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	1			N	-0-	58	1			37
01	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	1			N	-0-					37
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	1			N	-0-					37
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					37

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
10	17174	X	13952	-0-	-3222	-0-	13895	3	57	9	N	52					191
11	16380	X	8225	-0-	-8155	-0-	290	1	7911	3	N	22	173	1			40
							24	9									
12	16554	X	13059	-0-	-3495	-0-	456	1	12538	3	N	59	2	8			97
							65	9									
01	16120	X	12178	-0-	-3942	-0-	425	1	11692	3	N	55	4	8			148
							61	9									
02	13832	X	10756	-0-	-3076	-0-	73	1	10630	3	N	48	1	8			195
							53	9									
03	13950	X	12336	-0-	-1614	-0-	116	1	12183	3	N	34	170	1	4	8	55
							37	9									

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
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	337	1	9612	3	N	57	166	1			70
							63	9									
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	400	1	8480	3	N	56					126
							62	9									
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	8129	3	N	57	121	1			62
							63	9									
01	9796	X	6387	-0-	-3409	-0-	539	1	5804	3	N	40					102
							44	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	219	1	8658	3	N	66					168
							73	9									
*03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	207	1	10355	3	N	65	179	1			54
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8700	3	73	9	N	66	170	1			85
11	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7794	3	78	9	N	71					156
12	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8362	3	97	9	N	88	175	1			69
01	10199	X	8584	-0-	-1615	-0-	8467	3	117	9	N	106	1	8			174
02	9212	X	7336	-0-	-1876	-0-	7240	3	96	9	N	87	171	1			90
03	8773	X	7730	-0-	-1043	-0-	7644	3	86	9	N	78	1	8			167

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

10	8308	X	8217	-0-	-91	-0-	271	1	7871	3	N	68					153
							75	9									
11	8040	X	7725	-0-	-315	-0-	375	1	7275	3	N	68	172	1			49
							75	9									
12	9269	X	6372	-0-	-2897	-0-	506	1	5790	3	N	69					118
							76	9									
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	438	1	6337	3	N	66					184
							73	9									
02	8372	X	5975	-0-	-2397	-0-	354	1	5555	3	N	60	171	1			73
							66	9									
03	8215	X	6931	-0-	-1284	-0-	376	1	6486	3	N	63					136
							69	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

10	7285	X	5631	-0-	-1654	-0-	206	1	5402	3	N	21	1	8			189
							23	9									
11	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	208	1	5333	3	N	21	177	1	2	8	31
							23	9									
12	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	215	1	5474	3	N	24	3	8			52
							26	9									
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	213	1	5787	3	N	30	10	8			72
							33	9									
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	22	3	8			91
							24	9									
*03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	187	1	5574	3	N	28	8	8			111
							31	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	418	1	7643	3	N	265	353	1	9	8	88
							292	9									
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	389	1	7055	3	N	259	173	1	14	8	160
							285	9									
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	420	1	6361	3	N	230	170	1	21	8	199
							253	9									
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	434	1	7758	3	N	295	351	1	53	8	90
							325	9									
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	380	1	7327	3	N	229	168	1	20	8	131
							252	9									
*03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	427	1	7633	3	N	249	170	1	44	8	166
							274	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	396	1	1393	3	N	61					125
							67	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	399	1	1815	3	N	58	15	8			168
							64	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	417	1	2069	3	N	58	23	8			203
							64	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	403	1	2108	3	N	80	172	1	56	8	55
							88	9									
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	376	1	1379	3	N	41	20	8			76
							45	9									
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	408	1	1885	3	N	63	46	8			93
							69	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					34
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	1	18	9	N	16	16	8			34
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	394	1	28	9	N	25	25	8			34
01	3100	N	3301	-0-	201	201	442	1	2774	3	N	77	75	8			36
							85	9									
02	2800	N	4169	-0-	1369	1570	534	1	3598	3	N	34	28	8			42
							37	9									
*03	3100	N	2229	-0-	-871	699	768	1	1393	3	N	62	56	8			48
							68	9									

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
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	554	1	2444	3	N	17	6	8			118
							19	9									
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	383	1	4424	3	N	21	7	8			132
							23	9									
12	3100	N	5993	-0-	2893	2893	402	1	5562	3	N	26	8	8			150
							29	9									
01	3100	N	7137	-0-	4037	6930	321	1	6776	3	N	36	17	8			169
							40	9									
02	15577	X	8647	-0-	-6930	-0-	219	1	8385	3	N	39	165	1	5	8	38
							43	9									
*03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	51	1	11507	3	N	37	10	8			65
							41	9									

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
10	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	236	1	3122	3	N	107	1	8			198
							118	9									
11	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	198	1	4185	3	N	176	167	1	2	8	205
							194	9									
12	5301	X	3596	-0-	-1705	-0-	255	1	3221	3	N	109	255	1	2	8	57
							120	9									
01	5301	X	3194	-0-	-2107	-0-	286	1	2729	3	N	163	6	8			214
							179	9									
02	4788	X	3111	-0-	-1677	-0-	257	1	2693	3	N	146	176	1	2	8	182
							161	9									
03	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	280	1	3418	3	N	179	173	1	5	8	183
							197	9									

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
10	4681	X	2816	-0-	-1865	-0-	360	1	2353	3	N	94	175	1	1	8	71
							103	9									
11	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	402	1	3114	3	N	109	2	8			178
							120	9									
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	361	1	3696	3	N	117	252	1	2	8	41
							129	9									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	312	1	3650	3	N	93	6	8			128
							102	9									
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	296	1	3772	3	N	94	2	8			220
							103	9									
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340	1	4122	3	N	109	174	1	5	8	150
							120	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	118	1	2709	3	N	44	1	8			149
							48	9									
11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	80	1	2599	3	N	42					191
							46	9									
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	40	1	2606	3	N	46	166	1	1	8	70
							51	9									
01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	20	1	2489	3	N	43	1	8			112
							47	9									
02	2800	X	2402	-0-	-398	-0-	20	1	2343	3	N	35	5	8			142
							39	9									
03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2760	3	48	9	N	44	9	8			177

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

10	16740	X	545	-0-	-16195	-0-	475	1	70	9	N	64					138
11	13860	X	687	-0-	-13173	-0-	474	1	213	9	N	194	176	1			156
12	11532	X	600	-0-	-10932	-0-	484	1	116	9	N	105	174	1			87
01	11129	X	572	-0-	-10557	-0-	570	1	2	9	N	2					89
02	4032	X	841	-0-	-3191	-0-	690	1	151	9	N	137	172	1			54
*03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	857	1	155	9	N	141	172	1			23

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

10	12772	X	11544	-0-	-1228	-0-	11454	3	90	9	N	82	178	1			104
11	12360	X	10720	-0-	-1640	-0-	10634	3	86	9	N	78					182
12	12338	X	11046	-0-	-1292	-0-	10939	3	107	9	N	97	180	1			99
01	12059	X	10815	-0-	-1244	-0-	10726	3	89	9	N	81					180
02	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9644	3	107	9	N	97	180	1			97
03	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10682	3	91	9	N	83					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	17731	-0-	-2636	-0-	17629	3	102	9	N	93	68	1			95
11	19710	X	17537	-0-	-2173	-0-	17462	3	75	9	N	68	118	1			45
12	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18597	3	67	9	N	61					106
01	18383	X	17898	-0-	-485	-0-	17812	3	86	9	N	78					184
02	16380	X	15956	-0-	-424	-0-	15922	3	34	9	N	31					215
03	18662	X	17698	-0-	-964	-0-	17643	3	55	9	N	50	173	1			92

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895	X	14615	-0-	-2280	-0-	14568	3	47	9	N	43					93
11	16350	X	13195	-0-	-3155	-0-	13153	3	42	9	N	38	64	1			67
12	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13918	3	34	9	N	31					98
01	15841	X	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52					150
02	13188	X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34					184
03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	166	1			57

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7425	-0-	-573	-0-	7396	3	29	9	N	26					139
11	7740	X	7284	-0-	-456	-0-	7262	3	22	9	N	20	127	1			32
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7479	3	21	9	N	19					51
01	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7404	3	32	9	N	29	1	8			79
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	6497	3	24	9	N	22					101
03	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7160	3	26	9	N	24	1	8			124

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8946	-0-	-1160	-0-	8918	3	28	9	N	25					101
11	9780	X	8580	-0-	-1200	-0-	8554	3	26	9	N	24	53	1			72
12	9920	X	8325	-0-	-1595	-0-	8293	3	32	9	N	29					101
01	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8780	3	28	9	N	25	1	8			125
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8296	3	28	9	N	25					150
03	8959	X	8820	-0-	-139	-0-	8794	3	26	9	N	24	1	8			173

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
10	10075	X	9529	-0-	-546	-0-	9391	3	138	9	N	125	1	8			190
11	9720	X	9189	-0-	-531	-0-	9066	3	123	9	N	112	181	1	1	8	120
12	10013	X	9538	-0-	-475	-0-	9418	3	120	9	N	109	176	1	2	8	51
01	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	9356	3	123	9	N	112	4	8			159
02	8596	X	7770	-0-	-826	-0-	7664	3	106	9	N	96	176	1	1	8	78
03	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	7877	3	94	9	N	85	2	8			161

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
10	19871	X	17356	-0-	-2515	-0-	17291	3	65	9	N	59	138	1			39
11	19230	X	16509	-0-	-2721	-0-	16441	3	68	9	N	62					101
12	18414	X	17015	-0-	-1399	-0-	16963	3	52	9	N	47					148
01	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	182	1	1	8	20
02	16016	X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51					71
03	17360	X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	1	8			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10953	3	90	9	N	82	1	8			148
11	10170	X	8422	-0-	-1748	-0-	8365	3	57	9	N	52	175	1			25
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	20	1	10898	3	N	88					113
							97	9									
01	11036	X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	180	1			14
							89	9									
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75					89
03	11036	X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68					157
							75	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
10	8897	X	5761	-0-	-3136	-0-	293	1	5292	3	N	160	167	1			77
							176	9									
11	8610	X	4112	-0-	-4498	-0-	315	1	3685	3	N	102	1	8			178
							112	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	381	1	2746	3	N	95	228	1	1	8	44
							105	9									
01	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	376	1	2248	3	N	89	2	8			131
							98	9									
02	4844	X	4529	-0-	-315	-0-	335	1	4053	3	N	128	166	1	1	8	92
							141	9									
*03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	315	1	6298	3	N	144	168	1	3	8	65
							158	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
10	12741	X	11934	-0-	-807	-0-	11909	3	25	9	N	23					87
11	12330	X	10807	-0-	-1523	-0-	10779	3	28	9	N	25					112
12	13020	X	10777	-0-	-2243	-0-	10738	3	39	9	N	35	123	1	1	8	23
01	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10502	3	35	9	N	32	1	8			54
02	10780	X	9435	-0-	-1345	-0-	9409	3	26	9	N	24	1	8			77
03	11935	X	10386	-0-	-1549	-0-	10360	3	26	9	N	24	1	8			100

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
10	12028	X	9777	-0-	-2251	-0-	9736	3	41	9	N	37					156
11	11640	X	9162	-0-	-2478	-0-	9130	3	32	9	N	29					185
12	12183	X	9387	-0-	-2796	-0-	9348	3	39	9	N	35	180	1			40
01	11067	X	9295	-0-	-1772	-0-	9261	3	34	9	N	31	1	8			70
02	8820	X	8328	-0-	-492	-0-	8296	3	32	9	N	29					99
03	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	8926	3	30	9	N	27	1	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11036	X	8900	-0-	-2136	-0-	250	1	8613	3	N	34	145	1			24
							37	9									
11	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	236	1	8422	3	N	36					60
							40	9									
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	64	1	10926	3	N	45					105
							50	9									
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10730	3	41	9	N	37	1	8			141
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8575	3	32	9	N	29					170
03	11036	X	9357	-0-	-1679	-0-	9316	3	41	9	N	37	179	1	1	8	27

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
10	14694	X	12978	-0-	-1716	-0-	12963	3	15	9	N	14					65
11	14220	X	12003	-0-	-2217	-0-	11984	3	19	9	N	17					82
12	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12557	3	20	9	N	18	1	8			99
01	14012	X	12063	-0-	-1949	-0-	12037	3	26	9	N	24	70	1	2	8	51
02	11816	X	10630	-0-	-1186	-0-	10605	3	25	9	N	23	1	8			73
03	12989	X	11494	-0-	-1495	-0-	11474	3	20	9	N	18	1	8			90

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
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	370	1	4796	3	N	139	179	1	1	8	110
							153	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	363	1	4698	3	N	142	172	1	2	8	78
							156	9									
12	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	514	1	4064	3	N	134	3	8			209
							147	9									
01	6014	X	2086	-0-	-3928	-0-	578	1	1372	3	N	124	176	1	8	8	149
							136	9									
02	5432	X	4196	-0-	-1236	-0-	559	1	3502	3	N	123	171	1	3	8	98
							135	9									
03	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	620	1	4037	3	N	135	7	8			226
							149	9									

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
10	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	372	1	4643	3	N	52	1	8			128
							57	9									
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	351	1	4901	3	N	62					190
							68	9									
12	5394	X	3847	-0-	-1547	-0-	325	1	3470	3	N	47	1	8			236
							52	9									
01	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	364	1	4103	3	N	58	171	1	1	8	122
							64	9									
02	4956	X	3911	-0-	-1045	-0-	326	1	3528	3	N	52					174
							57	9									
03	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	350	1	4060	3	N	52	172	1			54
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	458	1	3430	3	N	53	170	1	1	8	59
							58	9									
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	438	1	3479	3	N	44					103
							48	9									
12	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	432	1	2682	3	N	35	1	8			137
							39	9									
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	455	1	3061	3	N	46	1	8			182
							51	9									
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	430	1	2540	3	N	51	168	1	1	8	64
							56	9									
03	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	487	1	2641	3	N	44					108
							48	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
10	12059	X	11322	-0-	-737	-0-	11279	3	43	9	N	39					146
11	11670	X	10080	-0-	-1590	-0-	10040	3	40	9	N	36					182
12	11501	X	10332	-0-	-1169	-0-	10280	3	52	9	N	47	182	1			47
01	11470	X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43					90
02	10220	X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37					127
03	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	1	8			166

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23630	-0-	23630	30048	453	1	21879	3	N	1180	1218	1	6	8	264
							1298	9									
11	14B2 EXT		21088	-0-	21088	51136	238	1	20112	3	N	671	688	1			247
							738	9									
12	0	W	20810	-0-	20810	71946	236	1	20077	3	N	452	529	1	1	8	169
							497	9									
*01	91562	X	19616	-0-	-71946	-0-	218	1	19097	3	N	274	358	1			85
							301	9									
*02	21336	X	19836	-0-	-1500	-0-	123	1	19413	3	N	273	178	1			180
							300	9									
*03	23622	X	22216	-0-	-1406	-0-	21962	3	254	9	N	231	356	1			55

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
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8282	3	32	9	N	29					91
11	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8045	3	40	9	N	36					127
12	8525	X	8352	-0-	-173	-0-	8307	3	45	9	N	41	1	8			167
01	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	8038	3	43	9	N	39	179	1	1	8	26
02	7672	X	7104	-0-	-568	-0-	7075	3	29	9	N	26	1	8			51
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7670	3	39	9	N	35	1	8			85

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32046	-0-	32046	39084	450	1	30655	3	N	855	703	1	8	8	273
							941	9									
11	14B2 EXT		29472	-0-	29472	68556	112	1	28799	3	N	510	530	1			253
							561	9									
12	0	W	27013	-0-	27013	95569	53	1	26588	3	N	338	347	1	1	8	243
							372	9									
*01	125553	X	29984	-0-	-95569	-0-	29632	3	352	9	N	320	348	1	1	8	214
*02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25578	3	320	9	N	291	351	1			154
*03	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27210	3	308	9	N	280	181	1			253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 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
10	12710	X	12276	-0-	-434	-0-	12152	3	124	9	N	113					176
11	12300	X	11203	-0-	-1097	-0-	11075	3	128	9	N	116	174	1			118
12	12338	X	10179	-0-	-2159	-0-	10050	3	129	9	N	117	179	1			56
01	12276	X	10446	-0-	-1830	-0-	10290	3	156	9	N	142	177	1			21
02	11088	X	9791	-0-	-1297	-0-	9673	3	118	9	N	107					128
03	12276	X	10631	-0-	-1645	-0-	10484	3	147	9	N	134	169	1			93

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 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
10	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	11533	3	22	9	N	20					219
11	11250	X	10137	-0-	-1113	-0-	10103	3	34	9	N	31	173	1			77
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10615	3	46	9	N	42					119
01	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	10553	3	40	9	N	36					155
02	10444	X	9186	-0-	-1258	-0-	9143	3	43	9	N	39					194
03	11563	X	9305	-0-	-2258	-0-	9254	3	51	9	N	46	181	1			59

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	2004	-0-	-5126	-0-	437	1	1538	3	N	26	3	8			225
							29	9									
11	6900	X	2371	-0-	-4529	-0-	246	1	2099	3	N	24					249
							26	9									
12	6541	X	266	-0-	-6275	-0-	259	1	7	9	N	6	161	1	1	8	93
01	2914	X	326	-0-	-2588	-0-	325	1	1	9	N	1	1	8			93
02	2212	X	230	-0-	-1982	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			93
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904	X	10400	-0-	-1504	-0-	10291	3	109	9	N	99	179	1			102
11	11520	X	10016	-0-	-1504	-0-	9918	3	98	9	N	89					191
12	11346	X	10290	-0-	-1056	-0-	10191	3	99	9	N	90	177	1			104
01	11191	X	10068	-0-	-1123	-0-	9962	3	106	9	N	96	181	1	1	8	18
02	9380	X	8685	-0-	-695	-0-	8576	3	109	9	N	99					117
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9553	3	102	9	N	93	177	1	1	8	32

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
10	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13296	3	30	9	N	27					35
11	15240	X	12430	-0-	-2810	-0-	12395	3	35	9	N	32					67
12	15748	X	12658	-0-	-3090	-0-	12616	3	42	9	N	38					105
01	14477	X	11992	-0-	-2485	-0-	11948	3	44	9	N	40	119	1			26
02	12040	X	11289	-0-	-751	-0-	11259	3	30	9	N	27					53
03	13330	X	11272	-0-	-2058	-0-	11247	3	25	9	N	23	1	8			75

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
10	11439	X	9655	-0-	-1784	-0-	9633	3	22	9	N	20					78
11	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9566	3	24	9	N	22					100
12	12276	X	9769	-0-	-2507	-0-	9722	3	47	9	N	43					143
01	12276	X	10492	-0-	-1784	-0-	10448	3	44	9	N	40					183
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9266	3	28	9	N	25	185	1			23
*03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10037	3	19	9	N	17					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
10	7068	X	7068	-0-		-0-	-0-	181	1	6859	3	N	25					95
								28	9									
11	7388	X	7388	-0-		-0-	-0-	175	1	7183	3	N	27					122
								30	9									
12	7061	X	7061	-0-		-0-	-0-	161	1	6874	3	N	24	105	1	1	8	40
								26	9									
01	7268	X	7268	-0-		-0-	-0-	162	1	7062	3	N	40	2	8			78
								44	9									
02	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-	154	1	6653	3	N	25	1	8			102
								28	9									
03	7440	X	6997	-0-		-443	-0-	177	1	6796	3	N	22	1	8			123
								24	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. 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
10	10912	X	8145	-0-		-2767	-0-	76	1	8054	3	N	14	177	1			12
								15	9									
11	10560	X	5319	-0-		-5241	-0-	159	1	5134	3	N	24					36
								26	9									
12	12276	X	5489	-0-		-6787	-0-	188	1	5275	3	N	24	1	8			59
								26	9									
01	11687	X	5761	-0-		-5926	-0-	163	1	5567	3	N	28	2	8			85
								31	9									
02	10556	X	5125	-0-		-5431	-0-	151	1	4945	3	N	26	1	8			110
								29	9									
03	8153	X	5989	-0-		-2164	-0-	104	1	5857	3	N	25	2	8			133
								28	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. 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
10	2170	X	1872	-0-		-298	-0-	1847	3	25	9	N	23					42
11	2190	N	1675	-0-		-515	-0-	1636	3	39	9	N	35	62	1			15
12	2294	N	1860	-0-		-434	-0-	1835	3	25	9	N	23					38
01	1860	N	1538	-0-		-322	-0-	1517	3	21	9	N	19					57
02	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	1661	3	77	9	N	70					127
03	1860	N	1749	-0-		-111	-0-	1691	3	58	9	N	53					180

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

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
10	12710	X	12293	-0-		-417	-0-	12267	3	26	9	N	24					165
11	12300	X	11978	-0-		-322	-0-	11936	3	42	9	N	38	182	1			21
12	12789	X	12789	-0-		-0-	-0-	12753	3	36	9	N	33					54
01	13114	X	13114	-0-		-0-	-0-	13077	3	37	9	N	34					88
02	11725	X	11725	-0-		-0-	-0-	11670	3	55	9	N	50					138
03	12803	X	11836	-0-		-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	103	1			62

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	12513	X	12513	-0-		-0-	-0-	12455	3	58	9	N	53	1	8			65
11	12255	X	12255	-0-		-0-	-0-	12199	3	56	9	N	51	1	8			115
12	13020	X	12909	-0-		-111	-0-	12853	3	56	9	N	51	2	8			164
01	13020	X	12771	-0-		-249	-0-	12698	3	73	9	N	66	177	1	4	8	49
02	11760	X	11404	-0-		-356	-0-	11325	3	79	9	N	72	50	1	2	8	69
03	12896	X	12462	-0-		-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	83	1	4	8	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11129	X	8943	-0-	-2186	-0-	8731	3	212	9	N	193	175	1			98
11	10500	X	8018	-0-	-2482	-0-	7872	3	146	9	N	133	174	1			57
12	10726	X	8354	-0-	-2372	-0-	8165	3	189	9	N	172	177	1			52
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	175	1			40
02	8344	X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149					189
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	177	1			169

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
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13333	3	28	9	N	25					59
11	13860	X	12608	-0-	-1252	-0-	12580	3	28	9	N	25					84
12	14322	X	12788	-0-	-1534	-0-	12751	3	37	9	N	34	1	8			117
01	14322	X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	101	1	1	8	54
02	12068	X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	1	8			81
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	96	1	1	8	12

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
10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	699	1	1669	3	N	27	1	8			104
							30	9									
11	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	676	1	1520	3	N	64	125	1	1	8	42
							70	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	554	1	2297	3	N	38	2	8			78
							42	9									
01	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	3	8			107
							35	9									
02	2128	N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	2	8			115
							11	9									
03	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	5	8			143
							36	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	608	-0-	-43	-0-	565	3	43	9	N	39					126
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	445	3	23	9	N	21					147
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	432	3	50	9	N	45	164	1			28
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31	9	N	28					56
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36	9	N	33					89
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61	9	N	55					144

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12162	3	11	9	N	10					119
11	11520	X	10390	-0-	-1130	-0-	10375	3	15	9	N	14					133
12	12648	X	10999	-0-	-1649	-0-	10963	3	36	9	N	33	38	1			128
01	12648	X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17	9	N	15					143
02	11004	X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11	9	N	10					153
03	12183	X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13	9	N	12					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	70 101	1 9	3294	3	N	92	173	1			72
11	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	66 73	1 9	3113	3	N	66					138
12	3813	X	3042	-0-	-771	-0-	68 96	1 9	2878	3	N	87	177	1			48
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	63 95	1 9	3699	3	N	86					134
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	52 105	1 9	3659	3	N	95	175	1	2	8	52
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77	9	N	70	2	8			120

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
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	23 84	1 9	5879	3	N	76					176
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	24 79	1 9	5578	3	N	72	174	1			74
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	25 89	1 9	5411	3	N	81					155
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	30 97	1 9	5733	3	N	88	176	1			67
02	5404	X	5121	-0-	-283	-0-	32 78	1 9	5011	3	N	71	1	8			137
*03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6202	3	90	9	N	82	2	8			217

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
10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8452	3	40	9	N	36	1	8			167
11	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7871	3	28	9	N	25	1	8			191
12	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	8238	3	30	9	N	27	182	1	2	8	34
01	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8306	3	37	9	N	34	6	8			62
02	7672	X	7436	-0-	-236	-0-	7396	3	40	9	N	36	2	8			96
03	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7656	3	31	9	N	28	3	8			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	617	1	4034	3	N	21	1	8			108
							23	9									
11	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	595	1	4308	3	N	28	2	8			134
							31	9									
12	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	597	1	3569	3	N	21	2	8			153
							23	9									
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	604	1	4246	3	N	31	6	8			178
							34	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	557	1	4553	3	N	25	171	1	4	8	28
							28	9									
*03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	620	1	5449	3	N	36	9	8			55
							40	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

10	10943	X	9942	-0-	-1001	-0-	9912	3	30	9	N	27					74
11	10620	X	8788	-0-	-1832	-0-	8762	3	26	9	N	24					98
12	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8433	3	35	9	N	32	111	1			19
01	10974	X	7951	-0-	-3023	-0-	7918	3	33	9	N	30					49
02	9268	X	7497	-0-	-1771	-0-	7468	3	29	9	N	26					75
03	9951	X	8034	-0-	-1917	-0-	8005	3	29	9	N	26					101

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	420	1	4505	3	N	104	1	8			177
							114	9									
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	400	1	4512	3	N	88	173	1	3	8	89
							97	9									
12	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	396	1	4387	3	N	95	162	1	4	8	18
							105	9									
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	425	1	4603	3	N	92	11	8			99
							101	9									
02	4676	X	4386	-0-	-290	-0-	387	1	3920	3	N	72	4	8			167
							79	9									
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	410	1	4422	3	N	111	162	1	9	8	107
							122	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

10	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2316	3	14	9	N	13					97
11	2550	X	2103	-0-	-447	-0-	2089	3	14	9	N	13					110
12	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	1963	3	13	9	N	12	86	1			36
01	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2008	3	12	9	N	11					47
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1819	3	17	9	N	15					62
03	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1968	3	25	9	N	23					85

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

10	3441	X	1866	-0-	-1575	-0-	426	1	1438	3	N	2					88
							2	9									
11	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	415	1	950	3	N	10					98
							11	9									
12	2356	X	583	-0-	-1773	-0-	412	1	143	3	N	25	2	8			121
							28	9									
01	1953	X	456	-0-	-1497	-0-	432	1	24	9	N	22	2	8			141
02	1736	X	379	-0-	-1357	-0-	372	1	7	9	N	6					147
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	395	1	40	3	N	12	2	8			157
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	9853	3	24	9	N	22					171
11	11160	X	8888	-0-	-2272	-0-	8852	3	36	9	N	33	171	1			33
12	11563	X	9167	-0-	-2396	-0-	9125	3	42	9	N	38	1	8			70
01	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	8995	3	41	9	N	37	71	1	1	8	35
02	9632	X	7618	-0-	-2014	-0-	7596	3	22	9	N	20					55
03	9889	X	8118	-0-	-1771	-0-	8093	3	25	9	N	23					78

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

10	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	60	1	3812	3	N	96	175	1			55
							106	9									
11	4740	X	3708	-0-	-1032	-0-	65	1	3522	3	N	110					165
							121	9									
12	4960	X	3326	-0-	-1634	-0-	69	1	3127	3	N	118	173	1			110
							130	9									
01	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	58	1	3505	3	N	113	169	1			54
							124	9									
02	4480	X	3309	-0-	-1171	-0-	58	1	3065	3	N	169	170	1	1	8	52
							186	9									
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	132	3	8			181
							145	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

10	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	33	1	4252	3	N	148	175	1			90
							163	9									
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	25	1	4356	3	N	197	172	1			115
							217	9									
12	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	24	1	4482	3	N	227	177	1			165
							250	9									
01	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	35	1	4303	3	N	158	178	1			145
							174	9									
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	26	1	4043	3	N	194	176	1	1	8	162
							213	9									
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	57	1	4548	3	N	210	169	1	2	8	201
							231	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					108
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	379	3	112	9	N	102					210
01	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	1251	3	51	9	N	46					256
02	14B2 EXT		733	-0-	733	2035	708	3	25	9	N	23					279
03	14B2 EXT		838	-0-	838	2873	806	3	32	9	N	29	163	1			145

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

10	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	7358	3	55	9	N	50					203
11	7500	X	7096	-0-	-404	-0-	7017	3	79	9	N	72	174	1			101
12	7657	X	6156	-0-	-1501	-0-	6123	3	33	9	N	30					131
01	7657	X	4782	-0-	-2875	-0-	4758	3	24	9	N	22					153
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	4985	3	26	9	N	24					177
03	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	5715	3	29	9	N	26	170	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	395	1	4802	3	N	59					92
							65	9									
11	4620	X	2468	-0-	-2152	-0-	197	1	2242	3	N	26					118
							29	9									
12	5270	X	6	-0-	-5264	-0-	6	3			N	-0-					118
01	5270	X	3616	-0-	-1654	-0-	267	1	3299	3	N	45					163
							50	9									
02	4760	X	4244	-0-	-516	-0-	375	1	3806	3	N	57	171	1			49
							63	9									
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	401	1	4163	3	N	43					92
							47	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
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10488	3	3	9	N	3					157
11	8700	X	6583	-0-	-2117	-0-	6570	3	13	9	N	12					169
12	8990	X	5754	-0-	-3236	-0-	5742	3	12	9	N	11					180
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11460	3	24	9	N	22	3	8			199
02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9622	3	18	9	N	16	1	8			214
*03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10714	3	26	9	N	24	3	8			235

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
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9161	3	21	9	N	19	1	8			126
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8879	3	17	9	N	15	1	8			140
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9832	3	17	9	N	15	141	1	2	8	12
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9891	3	22	9	N	20	6	8			26
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16	2	8			40
*03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9655	3	22	9	N	20	6	8			54

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
10	3596	X	2332	-0-	-1264	-0-	82	1	2239	3	N	10					31
							11	9									
11	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	1	1	2836	3	N	13					44
							14	9									
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3240	3	18	9	N	16					60
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3508	3	22	9	N	20	2	8			78
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	3	15	9	N	14					92
*03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	3	14	9	N	13					105

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
10	5642	X	5205	-0-	-437	-0-	217	1	4934	3	N	49	1	8			162
							54	9									
11	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	210	1	4312	3	N	47					209
							52	9									
12	5766	X	4401	-0-	-1365	-0-	217	1	4132	3	N	47	175	1			81
							52	9									
01	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	214	1	4710	3	N	50	4	8			127
							55	9									
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	271	1	4650	3	N	46					173
							51	9									
*03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	310	1	5188	3	N	63	172	1			64
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	366	1	4581	3	N	152	176	1			137
							167	9									
11	5400	X	4339	-0-	-1061	-0-	325	1	3863	3	N	137					274
							151	9									
12	5766	X	4083	-0-	-1683	-0-	326	1	3615	3	N	129					403
							142	9									
01	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	342	1	3729	3	N	150	351	1			202
							165	9									
02	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	336	1	3944	3	N	145	174	1	1	8	172
							160	9									
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	241	1	4281	3	N	178	169	1	2	8	179
							196	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
10	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5634	3	124	9	N	113	172	1			122
11	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5344	3	110	9	N	100					222
12	6138	X	5662	-0-	-476	-0-	5537	3	125	9	N	114					336
01	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1			272
02	5460	X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1	8	196
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1	8	130

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
10	6913	X	329	-0-	-6584	-0-	329	3			N	-0-					50
11	6690	X	185	-0-	-6505	-0-	185	3			N	-0-					50
12	2294	X	170	-0-	-2124	-0-	170	3			N	-0-					50
01	1147	X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-					50
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5					55
*03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16					71

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
10	6758	X	5787	-0-	-971	-0-	211	1	5497	3	N	72	172	1			84
							79	9									
11	6540	X	4690	-0-	-1850	-0-	209	1	4426	3	N	50					134
							55	9									
12	6386	X	4631	-0-	-1755	-0-	4565	3	66	9	N	60	169	1			25
01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	70	1	5098	3	N	57					82
							63	9									
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	233	1	4627	3	N	60					142
							66	9									
03	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	232	1	5172	3	N	57					199
							63	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	409	1	6565	3	N	79	176	1			89
							87	9									
11	6630	X	6238	-0-	-392	-0-	391	1	5773	3	N	67					156
							74	9									
12	7192	X	6211	-0-	-981	-0-	6131	3	80	9	N	73	168	1	1	8	60
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	90	1	6547	3	N	80	1	8			139
							88	9									
02	6384	X	6188	-0-	-196	-0-	321	1	5787	3	N	73	174	1	1	8	37
							80	9									
03	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	388	1	6253	3	N	74					111
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	12703	-0-	-317	-0-	12603	3	100	9	N	91					186
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11563	3	84	9	N	76	175	1	1	8	86
12	12989	X	12416	-0-	-573	-0-	12316	3	100	9	N	91	1	8			176
01	12989	X	11953	-0-	-1036	-0-	11867	3	86	9	N	78	174	1	4	8	76
02	11704	X	10867	-0-	-837	-0-	10792	3	75	9	N	68	1	8			143
03	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12233	3	120	9	N	109	167	1	3	8	82

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	445	1	1073	3	N	55	171	1	1	8	27
							61	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	421	1	1681	3	N	79	2	8			104
							87	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	440	1	1811	3	N	69	159	1	3	8	11
							76	9									
01	3100	N	3578	-0-	478	478	427	1	3078	3	N	66	8	8			69
							73	9									
02	1533	N	1055	-0-	-478	-0-	245	1	792	3	N	16	1	8			84
							18	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84

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
10	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	390	1	4193	3	N	212					261
							233	9									
11	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	389	1	4012	3	N	195	332	1			124
							215	9									
12	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	397	1	4175	3	N	208	171	1			161
							229	9									
01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	409	1	3887	3	N	192	168	1			185
							211	9									
02	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	503	1	3450	3	N	146	170	1			161
							161	9									
03	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	837	1	3367	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9610	X	9057	-0-	-553	-0-	8878	3	179	9	N	163	166	1			178
11	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8258	3	141	9	N	128	178	1			128
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9504	3	98	9	N	89	155	1			62
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99					161
02	8540	X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1			82
03	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1			41

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
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10340	3	4	9	N	4					110
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10011	3	2	9	N	2	1	8			111
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10276	3	12	9	N	11	1	8			121
01	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	10013	3	18	9	N	16	2	8			135
02	9352	X	8524	-0-	-828	-0-	8511	3	13	9	N	12	1	8			146
03	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9371	3	13	9	N	12	2	8			156

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
10	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7621	3	4	9	N	4					152
11	8610	X	6554	-0-	-2056	-0-	6552	3	2	9	N	2	1	8			153
12	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7931	3	14	9	N	13	2	8			164
01	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8147	3	32	9	N	29	180	1	4	8	9
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7551	3	12	9	N	11	1	8			19
*03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8188	3	9	9	N	8	3	8			24

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
10	6820	X	5335	-0-	-1485	-0-	1	1	5277	3	N	52					60
							57	9									
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	N	65					125
12	7781	X	7431	-0-	-350	-0-	7400	3	31	9	N	28	58	1			95
01	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	7093	3	50	9	N	45	1	8			139
02	7028	X	5989	-0-	-1039	-0-	5945	3	44	9	N	40					179
03	7471	X	6901	-0-	-570	-0-	6855	3	46	9	N	42	181	1	1	8	39

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
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8469	3	24	9	N	22					182
11	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8139	3	12	9	N	11					193
12	8525	X	8240	-0-	-285	-0-	8218	3	22	9	N	20	1	8			212
01	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1	8	46
02	7700	X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14					60
03	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8			79

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
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	3	56	9	N	51					209
11	4230	X	2554	-0-	-1676	-0-	2547	3	7	9	N	6					215
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					215
01	10013	X	58	-0-	-9955	-0-	58	1			N	-0-					215
02	9044	X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	N	8	163	1			60
							9	9									
03	9765	X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8246	X	7302	-0-	-944	-0-	7250	3	52	9	N	47					124
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8406	3	37	9	N	34					158
12	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10384	3	34	9	N	31					189
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	178	1			48
02	7868	X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47					95
03	8773	X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52					147

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
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9701	3	56	9	N	51					187
11	7260	X	2900	-0-	-4360	-0-	2887	3	13	9	N	12					199
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					199
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	175	1			63
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47					110
*03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53					163

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8029	X	6459	-0-	-1570	-0-	6363	3	96	9	N	87					106
11	7770	X	5012	-0-	-2758	-0-	4978	3	34	9	N	31					137
12	7564	X	5365	-0-	-2199	-0-	5337	3	28	9	N	25					162
01	7564	X	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44					206
02	6832	X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	170	1			90
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67					157

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
10	5735	X	5373	-0-	-362	-0-	5316	3	57	9	N	52					112
11	5370	X	4498	-0-	-872	-0-	4465	3	33	9	N	30					142
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5882	3	40	9	N	36					178
01	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191
02	5096	X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209
03	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1215	1	815	3	N	116	165	1	3	8	86
							128	9									
11	1290	N	946	-0-	-344	-0-	870	1	76	9	N	69					155
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	888	1	194	3	N	80	168	1	1	8	66
							88	9									
01	2170	N	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22
03	1178	N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	811	3	67	9	N	61					137
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	792	3	58	9	N	53	174	1			16
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	865	3	76	9	N	69					85
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69

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
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					83
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9541	-0-	-1712	-0-	9518	3	23	9	N	21	42	1			29
11	10890	X	8432	-0-	-2458	-0-	8419	3	13	9	N	12					41
12	10850	X	8628	-0-	-2222	-0-	8605	3	23	9	N	21					62
01	10044	X	6305	-0-	-3739	-0-	6290	3	15	9	N	14					76
02	8624	X	8263	-0-	-361	-0-	8242	3	21	9	N	19					95
03	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9450	3	19	9	N	17					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11222	X	10984	-0-	-238	-0-	10948	3	36	9	N	33	142	1			61
11	10860	X	10395	-0-	-465	-0-	10374	3	21	9	N	19					80
12	11036	X	10648	-0-	-388	-0-	10612	3	36	9	N	33					113
01	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10489	3	35	9	N	32	77	1			68
02	9912	X	8996	-0-	-916	-0-	8966	3	30	9	N	27					95
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10129	3	24	9	N	22					117

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
10	19034	X	17683	-0-	-1351	-0-	17325	3	358	9	N	325	349	1			106
11	18420	X	17137	-0-	-1283	-0-	16797	3	340	9	N	309	336	1			79
12	18166	X	17222	-0-	-944	-0-	16870	3	352	9	N	320	321	1	1	8	77
01	18042	X	17398	-0-	-644	-0-	17056	3	342	9	N	311	178	1	1	8	209
02	16296	X	15782	-0-	-514	-0-	15481	3	301	9	N	274	338	1			145
03	17701	X	16512	-0-	-1189	-0-	16187	3	325	9	N	295	168	1	1	8	271

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	22	9	N	20					20
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	103	2	8			121
							113	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	50	3	56	9	N	51					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	54	168	1			58

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
10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9856	3	29	9	N	26					192
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7230	3	29	9	N	26	178	1			40
12	9424	X	7294	-0-	-2130	-0-	7258	3	36	9	N	33					73
01	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	7855	3	47	9	N	43					116
02	8932	X	6883	-0-	-2049	-0-	6842	3	41	9	N	37					153
03	9889	X	7516	-0-	-2373	-0-	7480	3	36	9	N	33					186

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
10	11470	X	723	-0-	-10747	-0-	633	1	90	9	N	82	168	1	3	8	44
11	11100	X	4827	-0-	-6273	-0-	379	1	4323	3	N	114	4	8			154
							125	9									
12	11470	X	5108	-0-	-6362	-0-	392	1	4596	3	N	109	173	1	3	8	87
							120	9									
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	371	1	4430	3	N	91	4	8			174
							100	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	340	1	4846	3	N	104	180	1	1	8	97
							114	9									
*03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	365	1	5567	3	N	99	3	8			193
							109	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	324	-0-	-10092	-0-	320	1	4	9	N	4	2	8			148
11	10080	X	1304	-0-	-8776	-0-	410	1	863	3	N	28	6	8			170
							31	9									
12	9610	X	1659	-0-	-7951	-0-	425	1	1170	3	N	58	179	1	3	8	46
							64	9									
01	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	386	1	1727	3	N	36	4	8			78
							40	9									
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	416	1	971	3	N	34	1	8			111
							37	9									
*03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	472	1	1255	3	N	44	2	8			153
							48	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

10	6293	X	3021	-0-	-3272	-0-	79	1	2835	3	N	97	174	1			105
							107	9									
11	6090	X	3618	-0-	-2472	-0-	247	1	3304	3	N	61					166
							67	9									
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	82	1	6455	3	N	79	175	1			70
							87	9									
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	85	1	6562	3	N	84					154
							92	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	84	1	5146	3	N	58	172	1			40
							64	9									
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	93	1	6325	3	N	70					110
							77	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

10	9455	X	9030	-0-	-425	-0-	8839	3	191	9	N	174	173	1			151
11	9840	X	8605	-0-	-1235	-0-	8405	3	200	9	N	182	177	1			156
12	10292	X	9626	-0-	-666	-0-	9443	3	183	9	N	166	245	1			77
01	10292	X	8825	-0-	-1467	-0-	8638	3	187	9	N	170	176	1	3	8	68
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8603	3	209	9	N	190	175	1			83
*03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9439	3	270	9	N	245	170	1			158

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

10	7192	X	4920	-0-	-2272	-0-	357	1	4516	3	N	43					153
							47	9									
11	6960	X	4764	-0-	-2196	-0-	350	1	4373	3	N	37					190
							41	9									
12	6417	X	5015	-0-	-1402	-0-	318	1	4647	3	N	45	172	1			63
							50	9									
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	276	1	5387	3	N	50					113
							55	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	3	N	45					158
							50	9									
*03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	282	1	5014	3	N	47					205
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	480 297	1 9	8676	3	N	270	170	1	1	8	244
11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	389 266	1 9	8982	3	N	242	337	1			149
12	12307	X	7594	-0-	-4713	-0-	371 268	1 9	6955	3	N	244	177	1			216
01	11687	X	7520	-0-	-4167	-0-	389 254	1 9	6877	3	N	231	356	1			91
02	8988	X	2779	-0-	-6209	-0-	500 161	1 9	2118	3	N	146					237
03	9951	X	6753	-0-	-3198	-0-	533 216	1 9	6004	3	N	196	355	1			78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	401 277	1 9	3088	3	N	252	161	1	1	8	216
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	381 230	1 9	2919	3	N	209	163	1	1	8	261
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	383 233	1 9	3318	3	N	212	326 2	1 8	34	5	111
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	439 187	1 9	3532	3	N	170	156	1	6	8	119
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	344 157	1 9	3100	3	N	143	165	1	2	8	95
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	366 186	1 9	2861	3	N	169	165	1	5	8	94

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 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
10	1209	N	417	-0-	-792	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 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
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	463	1	1331	3	N	25	1	8			74
							28	9									
11	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1404	3	33	9	N	30	1	8			103
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	3	28	9	N	25	106	1	1	8	21
01	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17	9	N	15	2	8			34
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8	9	N	7	2	8			39
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56	9	N	51	6	8			84

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	304	1	7453	3	N	211	320	1	1	8	86
							232	9									
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	412	1	2715	3	N	170	171	1			85
							187	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	454	1	3821	3	N	215	179	1			121
							237	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	451	1	2533	3	N	126	170	1			77
							139	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	492	1	2035	3	N	130					207
							143	9									
*03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	3	N	124	176	1			155
							136	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	10855	-0-	-1390	-0-	10609	3	246	9	N	224	173	1			215
11	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	10062	3	229	9	N	208	316	1			107
12	11563	X	10807	-0-	-756	-0-	10584	3	223	9	N	203	174	1			136
01	11067	X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245	9	N	223	175	1			184
02	9996	X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216	9	N	196	172	1			208
03	10850	X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223	9	N	203	172	1			239

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
10	10664	X	9470	-0-	-1194	-0-	9433	3	37	9	N	34					88
11	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9146	3	48	9	N	44	39	1			93
12	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	9462	3	53	9	N	48					141
01	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53	9	N	48	176	1			13
02	8596	X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44	9	N	40					53
03	9517	X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35	9	N	32					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	13423	X	12006	-0-	-1417	-0-	11962	3	44	9	N	40	67	1			48
11	12930	X	11393	-0-	-1537	-0-	11370	3	23	9	N	21					69
12	12524	X	11319	-0-	-1205	-0-	11268	3	51	9	N	46					115
01	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	110	1			34
02	10836	X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25					59
03	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23					82

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
10	12493	X	3735	-0-	-8758	-0-	580	1	2946	3	N	190	161	1	1	8	226
							209	9									
11	11400	X	3127	-0-	-8273	-0-	509	1	2417	3	N	183	171	1			238
							201	9									
12	8091	X	1582	-0-	-6509	-0-	464	1	946	3	N	156	174	1			220
							172	9									
01	6479	X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	172	1			158
02	4004	X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	176	1			147
*03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	170	1			169
							211	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
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	431	1	2153	3	N	99					162
							109	9									
11	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	2454	3	56	9	N	51	152	1	1	8	60
12	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2202	3	35	9	N	32	57	1	1	8	34
01	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			51
02	2464	X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	1	8			51
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-					51

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
10	8525	X	7531	-0-	-994	-0-	483	1	6875	3	N	157	167	1	2	8	177
							173	9									
11	8250	X	7268	-0-	-982	-0-	489	1	6604	3	N	159	171	1	4	8	161
							175	9									
12	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	514	1	6525	3	N	145	158	1	6	8	142
							160	9									
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	173	1	17	8	128
							194	9									
02	7084	X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	166	1	7	8	104
							164	9									
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	167	1	15	8	100
							196	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	244	1	5279	3	N	156	167	1	1	8	82
							172	9									
11	5070	X	4513	-0-	-557	-0-	239	1	4156	3	N	107	2	8			187
							118	9									
12	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	273	1	3685	3	N	85	158	1	2	8	112
							94	9									
01	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	176	1	7	8	49
							132	9									
02	5180	X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	2	8			134
							96	9									
03	5704	X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	163	1	5	8	69
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10333	3	102	9	N	93					171
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9041	3	101	9	N	92	176	1			87
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9270	3	110	9	N	100					187
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9589	3	127	9	N	115	177	1			125
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8420	3	119	9	N	108					233
*03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8941	3	91	9	N	83	175	1			141

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
10	8401	X	6597	-0-	-1804	-0-	250	1	6288	3	N	54					116
							59	9									
11	8130	X	6462	-0-	-1668	-0-	266	1	6108	3	N	80	178	1			18
							88	9									
12	8525	X	6548	-0-	-1977	-0-	341	1	6126	3	N	74					92
							81	9									
01	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	258	1	6645	3	N	115	177	1	1	8	29
							127	9									
02	7336	X	3871	-0-	-3465	-0-	441	1	3386	3	N	40					69
							44	9									
03	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	414	1	5367	3	N	105	1	8			173
							116	9									

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
10	15872	X	14950	-0-	-922	-0-	14767	3	183	9	N	166					273
11	15360	X	13636	-0-	-1724	-0-	13483	3	153	9	N	139	358	1			54
12	15872	X	14496	-0-	-1376	-0-	14339	3	157	9	N	143	179	1			18
01	15252	X	14226	-0-	-1026	-0-	14084	3	142	9	N	129					147
02	13524	X	12682	-0-	-842	-0-	12557	3	125	9	N	114	182	1			79
03	14942	X	13612	-0-	-1330	-0-	13490	3	122	9	N	111	1	8			189

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
10	3410	X	547	-0-	-2863	-0-	525	1	22	9	N	20					40
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	560	1	2509	3	N	35					75
							39	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	518	1	3228	3	N	32					107
							35	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	N	35					142
							39	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	371	1	3162	3	N	27					169
							30	9									
*03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	484	1	3426	3	N	22	179	1			12
							24	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	4895	3	101	9	N	92	175	1			161
11	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	4335	3	76	9	N	69	165	1			65
12	5704	X	4407	-0-	-1297	-0-	4331	3	76	9	N	69					134
01	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	4890	3	143	9	N	130	175	1			89
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5103	3	100	9	N	91	2	8			178
*03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5464	3	116	9	N	105	168	1	3	8	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4061	X	3136	-0-	-925	-0-	3061	3	75	9	N	68					165
11	3630	X	2715	-0-	-915	-0-	2656	3	59	9	N	54					219
12	3658	X	2560	-0-	-1098	-0-	2499	3	61	9	N	55	174	1			100
01	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2309	3	57	9	N	52					152
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	1973	3	50	9	N	45					197
03	3131	X	2056	-0-	-1075	-0-	1980	3	76	9	N	69	177	1	1	8	88

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1971	3	162	9	N	147	162	1			65
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1836	3	156	9	N	142	160	1			47
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1657	3	96	9	N	87					134
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1			180
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1			115
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1			116

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	992	-0-	-2108	68739	936	3	56	9	N	51					122
11	3000	N	958	-0-	-2042	66697	918	3	40	9	N	36					158
12	3100	N	1002	-0-	-2098	64599	971	3	31	9	N	28	173	1			13
01	3100	N	885	-0-	-2215	62384	859	3	26	9	N	24	1	8			36
02	2800	N	863	-0-	-1937	60447	838	3	25	9	N	23					59
*03	3100	N	985	-0-	-2115	58332	953	3	32	9	N	29	1	8			87

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
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	892	1	747	3	N	57	1	8			79
							63	9									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	870	1	722	3	N	76	1	8			154
							84	9									
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	882	1	319	3	N	63	171	1	2	8	44
							69	9									
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8			107
							74	9									
02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8			161
							62	9									
03	1271	N	537	-0-	-734	-0-	48	1	488	3	N	1					162
							1	9									

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	869 57	1 9	305	3	N	52					71
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	864	1	52	9	N	47	111	1			7
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	855	1	33	9	N	30					37
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	883	1	39	9	N	35	1	8			71
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	623	1	30	9	N	27					98
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					98

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
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	1993	3	194	9	N	176	169	1	1	8	127
11	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1694	3	172	9	N	156	165	1	2	8	116
12	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1728	3	185	9	N	168	265	1	2	8	17
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1384	3	195	9	N	177	163	1	7	8	24
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1562	3	166	9	N	151	2	8			173
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1641	3	178	9	N	162	171	1	6	8	158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1785	-0-		-416	-0-	393 134	1 9	1258	3	N	122					176
11	2130	N	1742	-0-		-388	-0-	391 98	1 9	1253	3	N	89	176	1	1	8	88
12	1984	N	1789	-0-		-195	-0-	392 114	1 9	1283	3	N	104	168	1	1	8	23
01	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	377 84	1 9	1390	3	N	76	2	8			97
02	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	335 88	1 9	1322	3	N	80	1	8			176
*03	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	357 125	1 9	1594	3	N	114	169	1	2	8	119

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3749	-0-		-901	-0-	478 234	1 9	3037	3	N	213	158	1	1	8	121
11	4500	X	3204	-0-		-1296	-0-	470 174	1 9	2560	3	N	158	162	1	2	8	115
12	4650	X	3440	-0-		-1210	-0-	486 171	1 9	2783	3	N	155	245	1	3	8	22
01	4588	X	3618	-0-		-970	-0-	473 194	1 9	2951	3	N	176	167	1	8	8	23
02	3668	X	2848	-0-		-820	-0-	425 153	1 9	2270	3	N	139	3	8			159
03	3751	X	3213	-0-		-538	-0-	477 188	1 9	2548	3	N	171	163	1	6	8	161

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3551	X	3551	-0-		-0-	-0-	209 22	1 9	3320	3	N	20					131
11	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	228 35	1 9	3216	3	N	32					163
12	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	191 22	1 9	3260	3	N	20	167	1			16
01	3565	X	3183	-0-		-382	-0-	148 14	1 9	3021	3	N	13					29
02	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	106 15	1 9	3271	3	N	14					43
03	3596	X	2998	-0-		-598	-0-	203 9	1 9	2786	3	N	8	1	8			50

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	11480	-0-		-1695	-0-	11469	3	11	9	N	10					190
11	12750	X	10208	-0-		-2542	-0-	10202	3	6	9	N	5	184	1			11
12	12121	X	10754	-0-		-1367	-0-	10721	3	33	9	N	30					41
01	11470	X	11151	-0-		-319	-0-	11090	3	61	9	N	55					96
02	10360	X	10011	-0-		-349	-0-	9972	3	39	9	N	35					131
03	11470	X	11029	-0-		-441	-0-	10996	3	33	9	N	30					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	10744	-0-	-1408	-0-	93	1	10639	3	N	11					48
							12	9									
11	11760	X	11612	-0-	-148	-0-	11561	3	51	9	N	46					94
12	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	3	1	12250	3	N	56	74	1			76
							62	9									
01	11501	X	11325	-0-	-176	-0-	9	1	11277	3	N	35					111
							39	9									
02	10836	X	10259	-0-	-577	-0-	10209	3	50	9	N	45					156
03	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11452	3	52	9	N	47	1	8			202

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
10	7502	X	6264	-0-	-1238	-0-	309	1	5806	3	N	135					193
							149	9									
11	7260	X	5529	-0-	-1731	-0-	306	1	5125	3	N	89	170	1			112
							98	9									
12	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	290	1	6687	3	N	121	132	1	2	8	99
							133	9									
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	329	1	4908	3	N	91	2	8			188
							100	9									
02	6692	X	5759	-0-	-933	-0-	323	1	5327	3	N	99	169	1			118
							109	9									
03	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	362	1	5900	3	N	132	1	8			249
							145	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	899	1	1731	3	N	110	1	8			204
							121	9									
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	869	1	1483	3	N	97	173	1			128
							107	9									
12	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	846	1	273	3	N	94					222
							103	9									
01	2759	N	2135	-0-	-624	-0-	829	1	1218	3	N	80	173	1			129
							88	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	812	1	1497	3	N	101	1	8			229
							111	9									
*03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	307	1	3665	3	N	122	173	1	4	8	174
							134	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8619	-0-	-1270	-0-	8534	3	85	9	N	77	134	1			55
11	9570	X	8130	-0-	-1440	-0-	8050	3	80	9	N	73					128
12	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8525	3	78	9	N	71	176	1			23
01	9703	X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1			39
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69					108
*03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1			97

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	637 283	1 9	4149	3	N	257	170	1			192
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	621 196	1 9	3616	3	N	178	170	1			200
12	2759	X	2020	-0-	-739	-0-	609 223	1 9	1188	3	N	203	177	1	4	8	222
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	628 257	1 9	4381	3	N	234	174	1	4	8	278
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	581 194	1 9	3454	3	N	176	169	1			285
03	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	643 230	1 9	3388	3	N	209	330	1	3	8	161

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
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5227	3	90	9	N	82	1	8			253
11	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	4997	3	85	9	N	77	172	1			158
12	5766	X	5231	-0-	-535	-0-	5092	3	139	9	N	126					284
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5513	3	92	9	N	84					368
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5089	3	80	9	N	73	345	1	2	8	94
*03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5340	3	74	9	N	67	3	8			158

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
10	11780	X	10798	-0-	-982	-0-	10765	3	33	9	N	30					50
11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11457	3	47	9	N	43	61	1			32
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13404	3	51	9	N	46					78
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13510	3	63	9	N	57	63	1			72
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11843	3	78	9	N	71					143
03	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	11656	3	83	9	N	75	91	1			127

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	47	142	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	409	1	1295	3	N	107	171	1			70
							118	9									
11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	419	1	1095	3	N	118	165	1	1	8	22
							130	9									
12	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	425	1	949	3	N	113	116	1	2	8	17
							124	9									
01	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	381	1	563	3	N	79	2	8			94
							87	9									
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	419	1	258	3	N	101	162	1	1	8	32
							111	9									
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	479	1	10	3	N	140	167	1	2	8	3
							154	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	9341	-0-	-4206	-0-	213	1	9021	2	N	97	94	1	1	8	135
							107	9									
11	13860	X	4450	-0-	-9410	-0-	688	1	3708	2	N	49	1	8			183
							54	9									
12	14322	X	3646	-0-	-10676	-0-	589	1	2981	2	N	69	176	1	2	8	74
							76	9									
01	14322	X	3570	-0-	-10752	-0-	611	1	2858	2	N	92	86	1	5	8	75
							101	9									
02	8428	X	3288	-0-	-5140	-0-	542	1	2650	2	N	87	91	1	2	8	69
							96	9									
03	9331	X	3374	-0-	-5957	-0-	613	1	2684	2	N	70	4	8			135
							77	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
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	122	1	10289	3	N	153	156	1	2	8	134
							168	9									
11	9570	X	8522	-0-	-1048	-0-	121	1	8257	3	N	131	169	1	3	8	93
							144	9									
12	9889	X	7327	-0-	-2562	-0-	233	1	6999	3	N	86	163	1	4	8	12
							95	9									
01	10571	X	6807	-0-	-3764	-0-	259	1	6418	3	N	118	10	8			120
							130	9									
02	9548	X	7088	-0-	-2460	-0-	176	1	6778	3	N	122	169	1	5	8	68
							134	9									
03	10571	X	7706	-0-	-2865	-0-	195	1	7343	3	N	153	167	1	10	8	44
							168	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
10	8773	X	8183	-0-	-590	-0-	471	1	7504	3	N	189	167	1	3	8	163
							208	9									
11	8490	X	7729	-0-	-761	-0-	417	1	7134	3	N	162	165	1	6	8	154
							178	9									
12	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	301	1	6690	3	N	150	156	1	7	8	141
							165	9									
01	8184	X	6793	-0-	-1391	-0-	312	1	6304	3	N	161	21	8			281
							177	9									
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	302	1	6682	3	N	152	333	1	10	8	90
							167	9									
03	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	320	1	7476	3	N	190	174	1	20	8	86
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	10886	-0-	-553	-0-	10822	3	64	9	N	58	177	1			77
11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	10128	3	74	9	N	67					144
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11134	3	97	9	N	88	176	1	1	8	55
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11231	3	83	9	N	75	2	8			128
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10261	3	68	9	N	62	1	8			189
03	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	10938	3	65	9	N	59	181	1	1	8	66

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

10	11222	X	6971	-0-	-4251	-0-	6960	3	11	9	N	10					136
11	10860	X	6375	-0-	-4485	-0-	6367	3	8	9	N	7					143
12	8184	X	6859	-0-	-1325	-0-	6853	3	6	9	N	5					148
01	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	6296	3	8	9	N	7					155
02	6972	X	5402	-0-	-1570	-0-	5395	3	7	9	N	6					161
03	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6378	3	8	9	N	7					168

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

10	13857	X	13522	-0-	-335	-0-	13454	3	68	9	N	62					212
11	12900	X	12638	-0-	-262	-0-	12575	3	63	9	N	57	176	1			93
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12781	3	70	9	N	64					157
01	13826	X	12966	-0-	-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1			55
02	12488	X	11757	-0-	-731	-0-	11678	3	79	9	N	72					127
03	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6217	3	42	9	N	38					130
11	6120	X	5811	-0-	-309	-0-	5777	3	34	9	N	31					161
12	6107	X	5907	-0-	-200	-0-	3	1	5864	3	N	36	174	1			23
							40	9									
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56					79
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8			115
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8			150

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
10	4185	X	2742	-0-	-1443	-0-	57	1	2674	3	N	10					179
							11	9									
11	4050	X	3754	-0-	-296	-0-	7	1	3707	3	N	36	171	1			44
							40	9									
12	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	3	1	3846	3	N	28					72
							31	9									
01	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	29	1	3178	3	N	25					97
							28	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8			136
*03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8			164

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
10	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	66	1	4243	3	N	74					209
							81	9									
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	95	1	3777	3	N	49	173	1			85
							54	9									
12	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	98	1	3787	3	N	85					170
							94	9									
01	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	85	1	4462	3	N	97	172	1			95
							107	9									
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	68	1	3499	3	N	56	1	8			150
							62	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	84	170	1	2	8	62
							92	9									

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
10	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	4569	3	12	9	N	11					83
11	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4540	3	12	9	N	11					94
12	5921	X	4593	-0-	-1328	-0-	4578	3	15	9	N	14	21	1			87
01	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	4530	3	18	9	N	16					103
02	4256	X	4188	-0-	-68	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8			117
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8			129

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
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	145	1	3392	3	N	69					157
							76	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	115	1	3553	3	N	73	170	1			60
							80	9									
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	117	1	3621	3	N	68					128
							75	9									
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3758	3	N	123					251
							135	9									
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	128	1	3131	3	N	66	174	1	1	8	142
							73	9									
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	117	1	4412	3	N	130	171	1	2	8	99
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11905	-0-	-1177	-0-	11653	3	252	9	N	229	342	1			87
11	12480	X	11241	-0-	-1239	-0-	10995	3	246	9	N	224	175	1			136
12	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11054	3	230	9	N	209	177	1	2	8	166
01	12307	X	11249	-0-	-1058	-0-	11022	3	227	9	N	206	179	1	1	8	192
02	10948	X	9986	-0-	-962	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1			215
03	11904	X	10829	-0-	-1075	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1	8	271

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
10	8587	X	125	-0-	-8462	-0-	125	1			N	-0-					120
11	8310	X	1217	-0-	-7093	-0-	597	1	574	3	N	42					162
							46	9									
12	8277	X	1097	-0-	-7180	-0-	590	1	456	3	N	46	177	1			31
							51	9									
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	603	1	1406	3	N	49					80
							54	9									
02	1904	X	1206	-0-	-698	-0-	560	1	592	3	N	49					129
							54	9									
*03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	57	175	1	1	8	10
							63	9									

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
10	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11953	3	50	9	N	45					74
11	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11340	3	90	9	N	82					156
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11181	3	86	9	N	78	179	1			55
01	11997	X	11767	-0-	-230	-0-	11691	3	76	9	N	69					124
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1			33
*03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8			102

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
10	7099	X	4968	-0-	-2131	-0-	4913	3	55	9	N	50	172	1			69
11	6480	X	4224	-0-	-2256	-0-	4187	3	37	9	N	34					103
12	5239	X	4156	-0-	-1083	-0-	4123	3	33	9	N	30					133
01	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	4216	3	35	9	N	32					165
02	4480	X	3741	-0-	-739	-0-	3706	3	35	9	N	32	176	1			21
03	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	4006	3	32	9	N	29					50

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
10	7967	X	7964	-0-	-3	-0-	7857	3	107	9	N	97					177
11	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	7186	3	95	9	N	86	171	1			92
12	7998	X	7723	-0-	-275	-0-	7606	3	117	9	N	106	1	8			197
01	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7670	3	127	9	N	115	174	1			138
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1			71
*03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104					175

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
10	4991	X	3356	-0-	-1635	-0-	3300	3	56	9	N	51	172	1			53
11	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3180	3	50	9	N	45					98
12	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3048	3	33	9	N	30					128
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3102	3	47	9	N	43					171
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2968	3	41	9	N	37	175	1			33
*03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	5864	-0-	-2227	-0-	44	1	5693	3	N	115					162
							127	9									
11	7830	X	5765	-0-	-2065	-0-	65	1	5564	3	N	124	174	1			112
							136	9									
12	6882	X	4981	-0-	-1901	-0-	335	1	4521	3	N	114	196	1			30
							125	9									
01	6789	X	5090	-0-	-1699	-0-	306	1	4649	3	N	123	1	8			152
							135	9									
02	5684	X	5243	-0-	-441	-0-	39	1	5081	3	N	112	166	1	1	8	97
							123	9									
03	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	5578	3	149	9	N	135	164	1	1	8	67

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
10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18525	3	6	9	N	5					69
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17093	3	12	9	N	11					80
12	18972	X	17239	-0-	-1733	-0-	17164	3	75	9	N	68	133	1			15
01	18972	X	17881	-0-	-1091	-0-	17842	3	39	9	N	35					50
02	17052	X	16836	-0-	-216	-0-	16792	3	44	9	N	40					90
03	18538	X	17949	-0-	-589	-0-	17921	3	28	9	N	25					115

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-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-

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
10	4030	X	2670	-0-	-1360	-0-	647	1	2020	3	N	3					169
							3	9									
11	3900	X	2335	-0-	-1565	-0-	625	1	1685	3	N	23					192
							25	9									
12	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	443	1	2184	3	N	7	163	1			36
							8	9									
01	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	470	1	1819	3	N	11					47
							12	9									
02	2856	X	1934	-0-	-922	-0-	757	1	1156	3	N	19					66
							21	9									
03	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	772	1	1258	3	N	9					75
							10	9									

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
10	11904	X	590	-0-	-11314	-0-	586	1	4	9	N	4					163
11	11250	X	573	-0-	-10677	-0-	525	1	48	9	N	44	4	8			203
12	11005	X	749	-0-	-10256	-0-	628	1	121	9	N	110	174	1	6	8	133
01	5084	X	2563	-0-	-2521	-0-	409	1	1988	3	N	151	176	1	9	8	99
							166	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	405	1	2210	3	N	128	2	8			225
							141	9									
*03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	490	1	1423	3	N	120	170	1	2	8	173
							132	9									

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
10	9362	X	429	-0-	-8933	-0-	427	1	2	9	N	2					56
11	9060	X	1246	-0-	-7814	-0-	502	1	708	3	N	33					89
							36	9									
12	9083	X	1410	-0-	-7673	-0-	537	1	803	3	N	64					153
							70	9									
01	4154	X	3263	-0-	-891	-0-	383	1	2766	3	N	104	179	1			78
							114	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	287	1	3571	3	N	87	2	8			163
							96	9									
*03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	313	1	4381	3	N	91	2	8			252
							100	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
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10779	3	152	9	N	138	175	1			54
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10309	3	173	9	N	157	167	1	1	8	43
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10577	3	209	9	N	190	168	1	1	8	64
01	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11225	3	172	9	N	156	176	1	2	8	42
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9914	3	133	9	N	121	1	8			162
*03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12162	3	161	9	N	146	169	1	2	8	137

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
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	82	1	10843	3	N	39	163	1			34
							43	9									
11	12750	X	11679	-0-	-1071	-0-	11653	3	26	9	N	24					58
12	12927	X	11922	-0-	-1005	-0-	11865	3	57	9	N	52					110
01	12679	X	11689	-0-	-990	-0-	11632	3	57	9	N	52	1	8			161
02	10892	X	10520	-0-	-372	-0-	10462	3	58	9	N	53	178	1			36
03	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	10508	3	40	9	N	36	1	8			71

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
10	3255	X	218	-0-	-3037	-0-	218	1			N	-0-					110
11	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	505	1	626	3	N	-0-					110
12	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	661	1	1200	3	N	123	175	1			58
							135	9									
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	447	1	3144	3	N	133					191
							146	9									
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3248	3	N	119	169	1	3	8	138
							131	9									
*03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	435	1	3756	3	N	154	168	1	4	8	120
							169	9									

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	C M	COND PROD
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	686	1	4676	3	N	-0-					117
11	6270	X	5032	-0-	-1238	-0-	677	1	4355	3	N	-0-					117
12	6479	X	5427	-0-	-1052	-0-	685	1	4742	3	N	-0-					117
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	644	1	5551	3	N	11					128
							12	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	455	1	5445	3	N	9					137
							10	9									
*03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	523	1	5373	3	N	5					142
							6	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	N	13					107
11	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8968	3	13	9	N	12					119
12	9641	X	6728	-0-	-2913	-0-	6713	3	15	9	N	14	120	1			13
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19					32
02	8708	X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12					44
03	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8			52

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
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6402	3	9	9	N	8					114
11	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5717	3	11	9	N	10					124
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6696	3	25	9	N	23	139	1			8
01	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15					23
02	5796	X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14					37
03	6727	X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13					50

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
10	9889	X	8402	-0-	-1487	-0-	8385	3	17	9	N	15					56
11	9570	X	8128	-0-	-1442	-0-	8111	3	17	9	N	15					71
12	9393	X	8475	-0-	-918	-0-	8421	3	54	9	N	49	111	1			9
01	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29					38
02	7588	X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21					59
03	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20					79

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
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	143	1	436	3	N	-0-					77
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	572	1	3534	3	N	-0-					77
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	571	1	3728	3	N	3					80
							3	9									
01	T. A.		4118	-0-	4118	4118	66	1	4042	3	N	9					89
							10	9									
02	T. A.		1315	-0-	1315	5433	307	1	1005	3	N	3					92
							3	9									
03	T. A.		4200	-0-	4200	9633	620	1	3558	3	N	20					112
							22	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
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10113	3	84	9	N	76					167
11	9810	X	8958	-0-	-852	-0-	8881	3	77	9	N	70					237
12	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	9440	3	149	9	N	135	183	1			189
01	10261	X	9066	-0-	-1195	-0-	8985	3	81	9	N	74					263
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8683	3	59	9	N	54					317
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	9041	3	68	9	N	62	184	1			195

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
10	4495	X	285	-0-	-4210	-0-	271	1	14	9	N	13					84
11	4350	X	1188	-0-	-3162	-0-	502	1	646	3	N	36	6	8			114
							40	9									
12	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	449	1	2726	3	N	56	7	8			163
							62	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	328	1	4208	3	N	72	177	1	12	8	46
							79	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	3	N	55	3	8			98
							61	9									
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	312	1	4455	3	N	58	5	8			151
							64	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

10	8463	X	33	-0-	-8430	-0-	33	1			N	-0-					17
11	8190	X	286	-0-	-7904	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			17
12	8990	X	377	-0-	-8613	-0-	325	1	49	3	N	3	3	8			17
							3	9									
01	7626	X	256	-0-	-7370	-0-	254	1	2	9	N	2	2	8			17
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	518	1	2569	3	N	4	2	8			19
							4	9									
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	527	1	3106	3	N	38	3	8			54
							42	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

10	5053	X	3177	-0-	-1876	-0-	256	1	2921	3	N	-0-					68
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	411	1	6107	3	N	7	4	8			71
							8	9									
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	322	1	5958	3	N	35	3	8			103
							39	9									
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	N	53	6	8			150
							58	9									
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	230	1	5991	3	N	35	2	8			183
							39	9									
*03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	251	1	6371	3	N	29	176	1	2	8	34
							32	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	562	1	5655	3	N	68	1	8			112
							75	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	590	1	5512	3	N	68	1	8			179
							75	9									
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	618	1	2933	3	N	58	174	1	2	8	61
							64	9									
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	620	1	5155	3	N	79	7	8			133
							87	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	62	2	8			193
							68	9									
*03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	515	1	5069	3	N	70	175	1	4	8	84
							77	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

10	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	9411	3	44	9	N	40					87
11	11550	X	8467	-0-	-3083	-0-	8411	3	56	9	N	51					138
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9891	3	51	9	N	46	1	8			183
01	9548	X	9377	-0-	-171	-0-	9313	3	64	9	N	58	181	1	1	8	59
02	8624	X	7989	-0-	-635	-0-	7937	3	52	9	N	47					106
03	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8212	3	43	9	N	39	1	8			144

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
10	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4394	3	25	9	N	23					33
11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	3822	3	23	9	N	21	32	1			22
12	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4034	3	28	9	N	25	34	1			13
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	3998	3	32	9	N	29	1	8			41
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	3480	3	22	9	N	20					61
*03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4428	3	40	9	N	36					97

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
10	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5522	3	8	9	N	7					125
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6064	3	23	9	N	21	139	1			7
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6299	3	25	9	N	23					30
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6229	3	31	9	N	28	1	8			57
02	5684	X	5211	-0-	-473	-0-	5187	3	24	9	N	22					79
03	6324	X	4995	-0-	-1329	-0-	4976	3	19	9	N	17					96

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
10	8928	X	5906	-0-	-3022	-0-	5882	3	24	9	N	22					95
11	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	5874	3	44	9	N	40					135
12	6603	X	5885	-0-	-718	-0-	5830	3	55	9	N	50	173	1			12
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7158	3	61	9	N	55	3	8			64
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6453	3	48	9	N	44	1	8			107
*03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7030	3	46	9	N	42	2	8			147

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
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	7	1	5117	3	N	92	172	1			117
							101	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	31	1	4468	3	N	105					222
							116	9									
12	4960	X	3735	-0-	-1225	-0-	70	1	3562	3	N	94	174	1			142
							103	9									
01	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	31	1	4439	3	N	112					254
							123	9									
02	4732	X	3675	-0-	-1057	-0-	88	1	3495	3	N	84	172	1			166
							92	9									
03	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	64	1	3855	3	N	80					246
							88	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
10	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	68	1	4700	3	N	113	164	1			157
							124	9									
11	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	55	1	4641	3	N	107					264
							118	9									
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	18	1	4745	3	N	124	173	1			215
							136	9									
01	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	57	1	4054	3	N	98	171	1			142
							108	9									
02	4480	X	3037	-0-	-1443	-0-	2969	3	68	9	N	62					204
03	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	13	1	3097	3	N	86					290
							95	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
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	797	1	2539	3	N	104	175	1			117
							114	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	N	101					218
							111	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3331	3	N	119	173	1	1	8	163
							131	9									
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	447	1	4443	3	N	134	176	1			121
							147	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	461	1	3840	3	N	101	173	1			49
							111	9									
*03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	502	1	4659	3	N	95					144
							105	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
10	11222	X	10474	-0-	-748	-0-	10417	3	57	9	N	52					104
11	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	10052	3	54	9	N	49					153
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10731	3	61	9	N	55	164	1			44
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10795	3	69	9	N	63					107
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9548	3	76	9	N	69					176
03	10788	X	10189	-0-	-599	-0-	10124	3	65	9	N	59	171	1			64

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
10	8277	X	7008	-0-	-1269	-0-	6991	3	17	9	N	15	174	1			66
11	8010	X	5525	-0-	-2485	-0-	330	1	5192	3	N	3					69
							3	9									
12	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	436	1	7923	3	N	2					71
							2	9									
01	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	373	1	6045	3	N	8					79
							9	9									
02	6664	X	4306	-0-	-2358	-0-	279	1	4013	3	N	13					92
							14	9									
03	8370	X	4441	-0-	-3929	-0-	335	1	4099	3	N	6					98
							7	9									

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
10	6386	X	5478	-0-	-908	-0-	5474	3	4	9	N	4					43
11	6180	X	5508	-0-	-672	-0-	5496	3	12	9	N	11					54
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5576	3	21	9	N	19					73
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8			90
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11					101
*03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5769	3	4	9	N	4	78	1			27

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
10	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	3929	3	18	9	N	16					52
11	3840	X	3204	-0-	-636	-0-	3187	3	17	9	N	15					67
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3383	3	20	9	N	18					85
01	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8			106
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16					122
							18	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	93	1	3575	3	N	12	85	1			49
							13	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
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	333	1	4690	3	N	139	170	1			144
							153	9									
11	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	321	1	4417	3	N	104	178	1			70
							114	9									
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	287	1	4590	3	N	130	167	1			33
							143	9									
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	N	142					175
							156	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1	8	182
							197	9									
03	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	145	1	4266	3	N	64	170	1	1	8	75
							70	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	285	1	5357	3	N	147	168	1	1	8	96
							162	9									
11	5970	X	5236	-0-	-734	-0-	278	1	4797	3	N	146	177	1			65
							161	9									
12	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	311	1	4633	3	N	172	179	1			58
							189	9									
01	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	325	1	4124	3	N	116					174
							128	9									
02	5236	X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2	8	152
							168	9									
03	5797	X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2	8	75
							108	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	8288	-0-	-4329	-0-	8170	3	118	9	N	107					160
11	12210	X	7019	-0-	-5191	-0-	6942	3	77	9	N	70	180	1			50
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	8893	3	128	9	N	116					166
01	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1			34
02	8260	X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1			8
03	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142					150

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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	596	1	321	3	N	50					110
							55	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	597	1	54	9	N	49					159
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	615	1	1990	3	N	49	173	1			35
							54	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	583	1	341	3	N	17					52
							19	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	560	1	622	3	N	15					67
							17	9									
03	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	619	1	680	3	N	25					92
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	14260	X	12952	-0-	-1308	-0-	12935	3	17	9	N	15					120
11	13800	X	7092	-0-	-6708	-0-	7080	3	12	9	N	11					131
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					131
01	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14198	3	48	9	N	44					175
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13237	3	17	9	N	15					190
*03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14119	3	30	9	N	27	175	1			42

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
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6280	3	33	9	N	30					53
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5899	3	29	9	N	26					79
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5680	3	24	9	N	22					101
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6287	3	32	9	N	29	1	8			129
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5761	3	37	9	N	34					163
*03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6102	3	52	9	N	47	179	1	1	8	30

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
10	11997	X	10975	-0-	-1022	-0-	10954	3	21	9	N	19					40
11	11610	X	10180	-0-	-1430	-0-	10152	3	28	9	N	25					65
12	11997	X	11116	-0-	-881	-0-	11088	3	28	9	N	25					90
01	11501	X	11100	-0-	-401	-0-	11069	3	31	9	N	28					118
02	10388	X	10000	-0-	-388	-0-	9955	3	45	9	N	41					159
03	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	10922	3	33	9	N	30	1	8			188

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
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	N	3					116
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	3	24	9	N	22					138
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	3	N	24	143	1			19
							26	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	N	11					30
							12	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	192	1	2658	3	N	17					47
							19	9									
*03	2486	N	2417	-0-	-69	-0-	103	1	2293	3	N	19					66
							21	9									

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
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4438	3	189	9	N	172	168	1			215
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4529	3	212	9	N	193	163	1			245
12	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4668	3	156	9	N	142	176	1			211
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4574	3	160	9	N	145	175	1			181
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4097	3	161	9	N	146	168	1			159
03	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	4446	3	136	9	N	124	176	1			107

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
10	10602	X	6911	-0-	-3691	-0-	194	1	6698	3	N	17					95
							19	9									
11	10260	X	7815	-0-	-2445	-0-	172	1	7626	3	N	15					110
							17	9									
12	9765	X	5329	-0-	-4436	-0-	203	1	5107	3	N	17	2	8			125
							19	9									
01	8587	X	5707	-0-	-2880	-0-	141	1	5546	3	N	18	2	8			141
							20	9									
02	7308	X	5818	-0-	-1490	-0-	188	1	5611	3	N	17					158
							19	9									
03	8091	X	6070	-0-	-2021	-0-	225	1	5825	3	N	18	2	8			174
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	460	-0-	-2268	-0-	374 74	1 9	12	3	N	67					158
11	2640	X	1179	-0-	-1461	-0-	439 99	1 9	641	3	N	90	169	1			79
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	544 130	1 9	306	3	N	118	1	8			196
01	2511	X	990	-0-	-1521	-0-	465 147	1 9	378	3	N	134	168	1	1	8	161
02	2016	X	853	-0-	-1163	-0-	443 97	1 9	313	3	N	88	167	1			82
03	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	458 112	1 9	443	3	N	102	1	8			183

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	893 288	1 9	2335	3	N	262	341	1			135
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	850 276	1 9	3527	3	N	251	174	1			212
12	3100	N	4741	-0-	1641	1641	899 249	1 9	3593	3	N	226	352	1			86
01	6800	X	5159	-0-	-1641	-0-	891 285	1 9	3983	3	N	259	172	1			173
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812 240	1 9	3826	3	N	218	341	1			50
*03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	899 249	1 9	4694	3	N	226	170	1			106

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	9774	-0-	-363	-0-	9695	3	79	9	N	72					174
11	9810	X	9358	-0-	-452	-0-	9279	3	79	9	N	72	174	1			72
12	9889	X	9711	-0-	-178	-0-	9621	3	90	9	N	82					154
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	177	1			50
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66					116
*03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63					179

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3128	-0-	-2607	-0-	223	1	2807	3	N	89	1	8			140
							98	9									
11	5550	X	4197	-0-	-1353	-0-	206	1	3752	3	N	217	168	1			189
							239	9									
12	5394	X	3383	-0-	-2011	-0-	184	1	3032	3	N	152	171	1			170
							167	9									
01	5394	X	3686	-0-	-1708	-0-	208	1	3211	3	N	243	175	1	1	8	237
							267	9									
02	4872	X	4185	-0-	-687	-0-	171	1	3819	3	N	177	345	1			69
							195	9									
03	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	221	1	3202	3	N	148					217
							163	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	146	1	6367	3	N	108	1	8			197
							119	9									
11	5610	X	5583	-0-	-27	-0-	153	1	5338	3	N	84	172	1			109
							92	9									
12	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	161	1	4745	3	N	106	168	1			47
							117	9									
01	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	135	1	5077	3	N	104	4	8			147
							114	9									
02	5992	X	4998	-0-	-994	-0-	165	1	4724	3	N	99	176	1			70
							109	9									
03	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	151	1	5550	3	N	87					157
							96	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4095	3	14	9	N	13					192
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19	185	1			26
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4108	3	28	9	N	25					51
01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	1	8			75
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20					95
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26					121

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7249	-0-	-1183	-0-	7215	3	34	9	N	31					101
11	8160	X	6526	-0-	-1634	-0-	6483	3	43	9	N	39					140
12	8432	X	6954	-0-	-1478	-0-	6888	3	66	9	N	60	170	1			30
01	8153	X	5011	-0-	-3142	-0-	4970	3	41	9	N	37					67
02	7000	X	4494	-0-	-2506	-0-	4459	3	35	9	N	32					99
03	7254	X	6084	-0-	-1170	-0-	6037	3	47	9	N	43					142

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
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	199	1	5577	3	N	73	167	1			77
							80	9									
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	30	1	6910	3	N	93	44	1	1	8	125
							102	9									
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7372	3	58	9	N	53	2	8			176
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	N	60	175	1	4	8	57
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6172	3	94	9	N	85	1	8			141
*03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6955	3	80	9	N	73	175	1	3	8	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6220	-0-	-724	-0-	6172	3	48	9	N	44					79
11	6720	X	5736	-0-	-984	-0-	5684	3	52	9	N	47					126
12	6851	X	5711	-0-	-1140	-0-	5654	3	57	9	N	52	156	1			22
01	6727	X	5956	-0-	-771	-0-	5888	3	68	9	N	62	1	8			83
02	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5469	3	63	9	N	57					140
03	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	5992	3	58	9	N	53					193

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
10	9641	X	9222	-0-	-419	-0-	9178	3	44	9	N	40					94
11	9330	X	2735	-0-	-6595	-0-	2727	3	8	9	N	7					101
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					101
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10291	3	45	9	N	41					142
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9666	3	36	9	N	33					175
*03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10673	3	31	9	N	28					203

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
10	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6335	3	78	9	N	71	165	1	1	8	78
11	6630	X	6280	-0-	-350	-0-	6195	3	85	9	N	77					155
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6395	3	119	9	N	108	175	1			88
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6576	3	88	9	N	80	5	8			163
02	5852	X	5844	-0-	-8	-0-	5749	3	95	9	N	86	175	1			74
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6181	3	85	9	N	77					151

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
10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9331	3	N	39					174
							43	9									
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	215	1	10096	3	N	60	174	1	1	8	59
							66	9									
12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	167	1	10820	3	N	82	18	1	1	8	122
							90	9									
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	102	1	11666	3	N	79	3	8			198
							87	9									
02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	96	1	9918	3	N	42	174	1	1	8	65
							46	9									
*03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	110	1	10936	3	N	55	2	8			118
							61	9									

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
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	620	1	83	3	N	20	43	1			66
							22	9									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	600	1	1552	3	N	23					89
							25	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2345	3	N	32	2	8			119
							35	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89	1	2	8	59
							34	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21					80
							23	9									
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80	1	1	8	24
							28	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	498	1	813	3	N	55					196
							61	9									
11	3060	X	1071	-0-	-1989	-0-	462	1	552	3	N	52	171	1			77
							57	9									
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	502	1	322	3	N	46	5	8			118
							51	9									
01	1364	X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6	8			147
02	1232	X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34					181
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	488	1	31	3	N	44	172	1	5	8	48
							48	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1074	3	118	9	N	107	172	1			81
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	608	3	43	9	N	39					120
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	629	3	39	9	N	35					155
01	1178	N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18					173
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18					191
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168	1			73

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8241	3	46	9	N	42	175	1			40
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8100	3	53	9	N	48					88
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8705	3	68	9	N	62					150
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174	1			42
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49					91
03	8773	X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48					139

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	6691	-0-	-1803	-0-	6649	3	42	9	N	38					67
11	8220	X	6916	-0-	-1304	-0-	6885	3	31	9	N	28					95
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7075	3	35	9	N	32					127
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36					163
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24					187
03	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178	1			32

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					11
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					11
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					11
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					11
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					11
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					11

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
10	7316	X	5826	-0-	-1490	-0-	5778	3	48	9	N	44					111
11	6840	X	5662	-0-	-1178	-0-	5617	3	45	9	N	41					152
12	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5615	3	57	9	N	52	153	1			51
01	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5247	3	34	9	N	31					82
02	5404	X	4323	-0-	-1081	-0-	4303	3	20	9	N	18					100
03	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	4744	3	23	9	N	21					121

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
10	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	288	1	1027	3	N	129	171	1			20
							142	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	348	1	1069	3	N	168					188
							185	9									
12	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	416	1	1087	3	N	71	168	1			91
							78	9									
01	3100	N	3478	-0-	378	378	414	1	2970	3	N	85	165	1	1	8	10
							94	9									
02	1706	N	1328	-0-	-378	-0-	371	1	827	3	N	118	1	8			127
							130	9									
03	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	452	1	723	3	N	119	164	1	2	8	80
							131	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
10	14973	X	10394	-0-	-4579	-0-	10385	3	9	9	N	8					134
11	14490	X	8079	-0-	-6411	-0-	8067	3	12	9	N	11					145
12	14508	X	8379	-0-	-6129	-0-	8354	3	25	9	N	23					168
01	14415	X	8004	-0-	-6411	-0-	7979	3	25	9	N	23	165	1			26
02	12796	X	8054	-0-	-4742	-0-	8037	3	17	9	N	15					41
03	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-	8231	3	23	9	N	21					62

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
10	10943	X	7722	-0-	-3221	-0-	7708	3	14	9	N	13					148
11	10590	X	6561	-0-	-4029	-0-	6548	3	13	9	N	12					160
12	10943	X	7298	-0-	-3645	-0-	7278	3	20	9	N	18					178
01	10664	X	7681	-0-	-2983	-0-	7666	3	15	9	N	14	166	1			26
02	9212	X	6357	-0-	-2855	-0-	6344	3	13	9	N	12					38
03	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	7350	3	15	9	N	14					52

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					164
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	41	174	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	177	1			45

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	837	1	4649	3	N	71	178	1			69
							78	9									
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	810	1	4478	3	N	73	118	1			24
							80	9									
12	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	836	1	3972	3	N	106	5	8			125
							117	9									
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	836	1	3961	3	N	77	118	1	4	8	80
							85	9									
02	5012	X	4359	-0-	-653	-0-	755	1	3536	3	N	62					142
							68	9									
03	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	836	1	4404	3	N	88	164	1	3	8	63
							97	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4867	X	3789	-0-	-1078	-0-	254	1	3485	3	N	45	163	1			43
							50	9									
11	4710	X	3888	-0-	-822	-0-	256	1	3577	3	N	50					93
							55	9									
12	4588	X	3420	-0-	-1168	-0-	266	1	3084	3	N	64	128	1			29
							70	9									
01	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8			80
							57	9									
02	4144	X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49					129
							54	9									
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8	37
							81	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

10	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	242	1	4142	3	N	116					176
							128	9									
11	5670	X	4256	-0-	-1414	-0-	242	1	3895	3	N	108	175	1			109
							119	9									
12	5859	X	3698	-0-	-2161	-0-	288	1	3294	3	N	105	170	1			44
							116	9									
01	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8			157
							127	9									
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8	100
							111	9									
*03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	6942	-0-	-2017	-0-	124	1	6743	3	N	68					101
							75	9									
11	8670	X	6963	-0-	-1707	-0-	82	1	6785	3	N	87	167	1	1	8	20
							96	9									
12	8091	X	7225	-0-	-866	-0-	63	1	7074	3	N	80	49	1	1	8	50
							88	9									
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3	1	7332	3	N	92	3	8			139
							101	9									
02	6496	X	6396	-0-	-100	-0-	6315	3	81	9	N	74	161	1	1	8	51
03	7223	X	5498	-0-	-1725	-0-	105	1	5315	3	N	71	2	8			120
							78	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5733	3	12	9	N	11					150
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5153	3	13	9	N	12					162
12	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5092	3	33	9	N	30	171	1			21
01	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	5414	3	22	9	N	20					41
02	5460	X	4864	-0-	-596	-0-	4845	3	19	9	N	17					58
03	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5100	3	24	9	N	22					80

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
10	3813	X	890	-0-	-2923	-0-	412	1	428	3	N	45					160
							50	9									
11	4890	X	2084	-0-	-2806	-0-	490	1	1559	3	N	32	170	1	2	8	20
							35	9									
12	5053	X	4060	-0-	-993	-0-	547	1	3426	3	N	79	3	8			96
							87	9									
01	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	429	1	3715	3	N	95	172	1	7	8	12
							105	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	238	1	4163	3	N	64	3	8			73
							70	9									
03	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	283	1	2679	3	N	67	5	8			135
							74	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
10	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	344	1	2750	3	N	99					194
							109	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	383	1	2788	3	N	95	171	1			118
							105	9									
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	487	1	2392	3	N	154	161	1			111
							169	9									
01	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	408	1	2749	3	N	121	170	1			62
							133	9									
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	257	1	2377	3	N	82					144
							90	9									
03	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	272	1	2376	3	N	89	169	1			64
							98	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
10	6448	X	6445	-0-	-3	-0-	6438	3	7	9	N	6					155
11	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	5948	3	8	9	N	7					162
12	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6226	3	12	9	N	11	159	1			14
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6559	3	12	9	N	11					25
02	5824	X	5789	-0-	-35	-0-	5779	3	10	9	N	9					34
03	6448	X	6223	-0-	-225	-0-	6214	3	9	9	N	8					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	620	1	483	3	N	67	1	8			149
							74	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	599	1	560	3	N	73	174	1	1	8	47
							80	9									
12	1023	N	599	-0-	-424	-0-	596	1	3	9	N	3	1	8			49
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
							15	9									
02	1148	N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110

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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76					178
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	98	3	N	51	170	1			59
							56	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	528	1	95	3	N	51	12	8			98
							56	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
							37	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	N	2					61
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7043	3	7	9	N	6					67
12	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	6450	3	13	9	N	12	43	1			36
01	7037	X	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10					46
02	6412	X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6					52
03	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5					57

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
10	11377	X	9898	-0-	-1479	-0-	9884	3	14	9	N	13					109
11	10770	X	9302	-0-	-1468	-0-	9282	3	20	9	N	18					127
12	10974	X	9246	-0-	-1728	-0-	9224	3	22	9	N	20	136	1			11
01	10664	X	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25					36
02	9492	X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17					53
03	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15					68

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
10	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8829	3	11	9	N	10					102
11	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8268	3	13	9	N	12					114
12	9114	X	8631	-0-	-483	-0-	8608	3	23	9	N	21					135
01	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42					177
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181	1			20
*03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12					32

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
10	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6637	3	24	9	N	22					99
11	7170	X	1807	-0-	-5363	-0-	1800	3	7	9	N	6					105
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					105
01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18					123
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27					150
*03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25					175

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
10	9052	X	7805	-0-	-1247	-0-	93	1	7693	3	N	17					109
							19	9									
11	8760	X	5308	-0-	-3452	-0-	277	1	5018	3	N	12					121
							13	9									
12	8494	X	3839	-0-	-4655	-0-	415	1	3421	3	N	3					124
							3	9									
01	8401	X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18					142
							20	9									
02	7588	X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13					155
							14	9									
03	7812	X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18					173
							20	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
10	8866	X	7954	-0-	-912	-0-	7843	3	111	9	N	101					195
11	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	7312	3	114	9	N	104	175	1			124
12	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	7655	3	127	9	N	115	173	1			66
01	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107					173
02	7280	X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171	1			89
03	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7068	X	6278	-0-	-790	-0-	6233	3	45	9	N	41					126
11	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6083	3	44	9	N	40					166
12	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	6162	3	52	9	N	47	169	1			44
01	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6366	3	53	9	N	48	3	8			89
02	5824	X	5705	-0-	-119	-0-	5662	3	43	9	N	39					128
03	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	6213	3	41	9	N	37					165

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

10	8091	X	5972	-0-	-2119	-0-	432	1	5500	3	N	36	3	8			155
							40	9									
11	7770	X	6422	-0-	-1348	-0-	389	1	6000	3	N	30					185
							33	9									
12	7316	X	6400	-0-	-916	-0-	390	1	5971	3	N	35	171	1	1	8	48
							39	9									
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	392	1	5152	3	N	53	21	8			80
							58	9									
02	5992	X	5563	-0-	-429	-0-	368	1	5162	3	N	30	1	8			109
							33	9									
03	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	419	1	5679	3	N	27					136
							30	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10119	3	70	9	N	64	1	8			171
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9656	3	76	9	N	69	178	1			62
12	11284	X	10024	-0-	-1260	-0-	9939	3	85	9	N	77	1	8			138
01	10602	X	10136	-0-	-466	-0-	10058	3	78	9	N	71	179	1	1	8	29
02	9212	X	9063	-0-	-149	-0-	8987	3	76	9	N	69	1	8			97
03	10199	X	9772	-0-	-427	-0-	9696	3	76	9	N	69					166

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5901	3	N	34	1	8			180
							37	9									
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	98	1	5527	3	N	28	175	1			33
							31	9									
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	203	1	5098	3	N	35	1	8			67
							39	9									
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	210	1	5479	3	N	42	1	8			108
							46	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4913	3	N	31	1	8			138
							34	9									
*03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	215	1	5246	3	N	32					170
							35	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	899	1	764	3	N	40					101
							44	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	854	1	363	3	N	79					180
							87	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	897	1	257	3	N	37	90	1			127
							41	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	1	29	9	N	26					153
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	812	1	463	3	N	32					185
							35	9									
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	846	1	620	3	N	47	174	1			58
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9117	-0-	-803	-0-	8922	3	195	9	N	177	168	1			176
11	9120	X	8632	-0-	-488	-0-	8425	3	207	9	N	188	169	1	1	8	194
12	9300	X	9174	-0-	-126	-0-	8980	3	194	9	N	176	168	1	1	8	201
01	9300	X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208
02	8372	X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166
03	9176	X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164

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
10	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10224	3	108	9	N	98					255
11	10350	X	9611	-0-	-739	-0-	9505	3	106	9	N	96	166	1			185
12	10540	X	10099	-0-	-441	-0-	9978	3	121	9	N	110	174	1	1	8	120
01	10540	X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322
03	10323	X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227

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
10	9920	X	9363	-0-	-557	-0-	9242	3	121	9	N	110	172	1			137
11	9480	X	8776	-0-	-704	-0-	8702	3	74	9	N	67	1	8			203
12	9579	X	8776	-0-	-803	-0-	8669	3	107	9	N	97	173	1	1	8	126
01	9548	X	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183
03	9362	X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298

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
10	7037	X	6461	-0-	-576	-0-	6439	3	22	9	N	20					105
11	6570	X	6015	-0-	-555	-0-	5995	3	20	9	N	18					123
12	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6053	3	32	9	N	29					152
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178
02	5908	X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27
03	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48

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
10	8246	X	7941	-0-	-305	-0-	7849	3	92	9	N	84					215
11	7980	X	7438	-0-	-542	-0-	7348	3	90	9	N	82	176	1			121
12	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	7372	3	100	9	N	91	174	1			38
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123
02	7168	X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197
03	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100

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
10	8804	X	8500	-0-	-304	-0-	8477	3	23	9	N	21					141
11	8520	X	7977	-0-	-543	-0-	7955	3	22	9	N	20					161
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8909	3	35	9	N	32	175	1			18
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89

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
10	13392	X	12767	-0-	-625	-0-	12645	3	122	9	N	111	168	1			93
11	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12104	3	109	9	N	99					192
12	13330	X	12905	-0-	-425	-0-	12798	3	107	9	N	97	169	1			120
01	12927	X	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52
02	11536	X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146
03	12896	X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					31
11	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	1	76	3	N	-0-					31
12	3906	X	2301	-0-	-1605	-0-	115	1	2186	3	N	-0-					31
01	3906	X	1051	-0-	-2855	-0-	1051	3			N	-0-					31
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					31
03	2294	X	483	-0-	-1811	-0-	483	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	582	1	3515	3	N	123	180	1			87
							135	9									
11	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	576	1	3293	3	N	127					214
							140	9									
12	4526	X	3807	-0-	-719	-0-	581	1	3109	3	N	106	171	1			149
							117	9									
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	408	1	1964	3	N	101	171	1			79
							111	9									
02	3836	X	2334	-0-	-1502	-0-	26	1	2197	3	N	101					180
							111	9									
*03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4864	3	184	9	N	167	170	1			177

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	304	1	1897	3	N	76	1	8			128
							84	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	305	1	2283	3	N	68	169	1	1	8	26
							75	9									
12	3100	N	3334	-0-	234	234	261	1	2996	3	N	70	1	8			95
							77	9									
01	3100	N	5066	-0-	1966	2200	248	1	4693	3	N	114	174	1	3	8	32
							125	9									
02	2800	N	1137	-0-	-1663	537	232	1	847	3	N	53	1	8			84
							58	9									
03	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	250	1	22	9	N	20	1	8			103

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3140	-0-	40	40	303	1	2565	3	N	247	165	1	1	8	149
							272	9									
11	2827	N	2787	-0-	-40	-0-	287	1	2232	3	N	244	323	1	2	8	68
							268	9									
12	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	319	1	1366	3	N	197	171	1	2	8	92
							217	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	318	1	2553	3	N	257	177	1	7	8	165
							283	9									
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	291	1	2027	3	N	189	169	1	2	8	183
							208	9									
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	316	1	2036	3	N	204	159	1	5	8	223
							224	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	829	1	6878	3	N	161					216
							177	9									
11	8670	X	7455	-0-	-1215	-0-	865	1	6425	3	N	150	170	1			196
							165	9									
12	8959	X	5172	-0-	-3787	-0-	848	1	4214	3	N	100	164	1	3	8	129
							110	9									
01	8928	X	6004	-0-	-2924	-0-	887	1	4989	3	N	116	3	8			242
							128	9									
02	7112	X	2789	-0-	-4323	-0-	810	1	1884	3	N	86	174	1			154
							95	9									
03	7874	X	2265	-0-	-5609	-0-	867	1	1344	3	N	49	2	8			201
							54	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	436	1	47	9	N	43					49
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	448	1	444	3	N	93	1	8			141
							102	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	440	1	655	3	N	31	162	1	1	8	9
							34	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	479	1	675	3	N	14	2	8			21
							15	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417	1	708	3	N	2	1	8			22
							2	9									
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13	3	8			32
							14	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

10	10013	X	9329	-0-	-684	-0-	9229	3	100	9	N	91					156
11	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	8822	3	77	9	N	70	176	1			50
12	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9270	3	90	9	N	82					132
01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70	167	1			35
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59					94
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45					139
							50	9									

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6881	3	11	9	N	10					59
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6758	3	17	9	N	15					74
12	7409	X	6855	-0-	-554	-0-	6835	3	20	9	N	18					92
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18					110
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17					127
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13	1	8			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	11903	3	110	9	N	100	175	1			98
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11853	3	122	9	N	111					209
12	13144	X	12864	-0-	-280	-0-	12723	3	141	9	N	128	178	1	1	8	158
01	13144	X	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124	175	1	1	8	106
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109					215
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120	164	1	1	8	170

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 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
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5676	3	N	104					145
							114	9									
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	179	1	5639	3	N	93	166	1			72
							102	9									
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5846	3	N	110	143	1			39
							121	9									
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	124	1	5827	3	N	98	1	8			136
							108	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	20	1	6040	3	N	118	166	1	1	8	87
							130	9									
*03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	130	1	5942	3	N	91	1	8			177
							100	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 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
10	13609	X	10421	-0-	-3188	-0-	10395	3	26	9	N	24					184
11	11310	X	9806	-0-	-1504	-0-	9777	3	29	9	N	26	176	1			34
12	11129	X	9998	-0-	-1131	-0-	9970	3	28	9	N	25					59
01	10726	X	10241	-0-	-485	-0-	10208	3	33	9	N	30					89
02	9464	X	8941	-0-	-523	-0-	8912	3	29	9	N	26					115
03	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	10270	3	31	9	N	28					143

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 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
10	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7108	3	67	9	N	61					146
11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6597	3	64	9	N	58	175	1			29
12	7626	X	6901	-0-	-725	-0-	6826	3	75	9	N	68					97
01	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7276	3	80	9	N	73					170
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6834	3	69	9	N	63	179	1			54
*03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7601	3	66	9	N	60					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 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
10	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	175	1	4604	3	N	51					179
							56	9									
11	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	207	1	4313	3	N	42	177	1			44
							46	9									
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	217	1	4332	3	N	44					88
							48	9									
01	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	209	1	4501	3	N	52	3	8			137
							57	9									
02	4480	X	4418	-0-	-62	-0-	4372	3	46	9	N	42					179
03	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	42	1	4217	3	N	23					202
							25	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	4945	-0-	-3580	-0-	4943	3	2	9	N	2					203
11	8250	X	5588	-0-	-2662	-0-	5579	3	9	9	N	8					211
12	8525	X	6223	-0-	-2302	-0-	6215	3	8	9	N	7					218
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8					226
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6					232
*03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2					234

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4460	-0-	-934	-0-	4397	3	63	9	N	57					102
11	5220	X	4362	-0-	-858	-0-	4299	3	63	9	N	57					159
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4556	3	85	9	N	77	173	1			63
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6	8			138
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170	1			50
*03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65					115

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
10	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	348	1	589	3	N	87					141
							96	9									
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	389	1	456	3	N	81					222
							89	9									
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	473	1	437	3	N	68	160	1			130
							75	9									
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111					241
							122	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62					303
							68	9									
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329	1			30
							62	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	3	12	9	N	11					76
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4110	3	14	9	N	13					89
12	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4122	3	18	9	N	16					105
01	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14					119
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11					130
03	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5054	3	40	9	N	36					203
11	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	4681	3	42	9	N	38	158	1			83
12	5363	X	4475	-0-	-888	-0-	4438	3	37	9	N	34					117
01	5363	X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38					155
02	4704	X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29					184
03	5084	X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26					210

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6560	3	33	9	N	30					101
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	6426	3	34	9	N	31					132
12	7037	X	6760	-0-	-277	-0-	6679	3	81	9	N	74					206
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17					223
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15					238
03	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174	1			78

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	12044	3	88	9	N	80	83	1			72
11	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11288	3	79	9	N	72					144
12	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	12108	3	88	9	N	80	184	1			40
01	12431	X	11977	-0-	-454	-0-	11885	3	92	9	N	84	90	1			34
02	10976	X	10942	-0-	-34	-0-	10863	3	79	9	N	72	84	1			22
03	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	11986	3	86	9	N	78					100

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	9358	-0-	-1213	-0-	190	1	9131	3	N	34	2	8			131
							37	9									
11	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	171	1	8724	3	N	37	3	8			165
							41	9									
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	91	1	10031	3	N	57	178	1	5	8	39
							63	9									
01	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	56	1	9349	3	N	60	13	8			86
							66	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8612	3	45	9	N	41	4	8			123
03	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	321	1	6123	3	N	36	8	8			151
							40	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	263	1	6059	3	N	128	1	8			184
							141	9									
11	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	249	1	5686	3	N	119	171	1			132
							131	9									
12	6696	X	4703	-0-	-1993	-0-	287	1	4292	3	N	113	165	1	1	8	79
							124	9									
01	6696	X	4763	-0-	-1933	-0-	344	1	4302	3	N	106	1	8			184
							117	9									
02	5824	X	4172	-0-	-1652	-0-	308	1	3757	3	N	97	174	1	1	8	106
							107	9									
03	6448	X	4658	-0-	-1790	-0-	338	1	4206	3	N	104	173	1			37
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	7626	X	7371	-0-		-255	-0-		242	1	7057	3	N	65	1	8			137
									72	9									
11	7410	X	7270	-0-		-140	-0-		181	1	7037	3	N	47	3	8			181
									52	9									
12	7657	X	7498	-0-		-159	-0-		166	1	7159	3	N	157	172	1	3	8	163
									173	9									
01	7766	X	7766	-0-		-0-	-0-		121	1	7513	3	N	120	173	1	9	8	101
									132	9									
02	7138	X	7138	-0-		-0-	-0-		101	1	6923	3	N	104	4	8			201
									114	9									
*03	7778	X	7778	-0-		-0-	-0-		124	1	7527	3	N	115	174	1	8	8	134
									127	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. 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
10	6014	X	5756	-0-		-258	-0-		208	1	5506	3	N	38	173	1	1	8	45
									42	9									
11	5820	X	5336	-0-		-484	-0-		228	1	5061	3	N	43					88
									47	9									
12	6014	X	5145	-0-		-869	-0-		245	1	4848	3	N	47	1	8			134
									52	9									
01	5859	X	5579	-0-		-280	-0-		264	1	5275	3	N	36	1	8			169
									40	9									
02	5292	X	3757	-0-		-1535	-0-		26	1	3713	3	N	16	3	8			182
									18	9									
03	5766	X	2996	-0-		-2770	-0-		41	1	2949	3	N	5	173	1	4	8	10
									6	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	4061	X	3452	-0-		-609	-0-		689	1	2665	3	N	89	169	1	2	8	139
									98	9									
11	3930	X	3862	-0-		-68	-0-		642	1	3097	3	N	112	175	1			76
									123	9									
12	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-		642	1	3100	3	N	113	1	8			188
									124	9									
01	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-		630	1	3554	3	N	199	176	1	1	8	210
									219	9									
02	3612	X	2652	-0-		-960	-0-		49	1	2539	3	N	58	5	8			263
									64	9									
03	3999	X	686	-0-		-3313	-0-		188	1	483	3	N	14	7	8			270
									15	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. 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
10	8308	X	7495	-0-		-813	-0-		52	1	7426	3	N	15					184
									17	9									
11	8040	X	6754	-0-		-1286	-0-		90	1	6624	3	N	36	181	1	1	8	38
									40	9									
12	9331	X	6687	-0-		-2644	-0-		93	1	6547	3	N	43	1	8			80
									47	9									
01	9331	X	7224	-0-		-2107	-0-		93	1	7078	3	N	48	2	8			126
									53	9									
02	6776	X	6227	-0-		-549	-0-		84	1	6117	3	N	24	1	8			149
									26	9									
03	7502	X	7008	-0-		-494	-0-		87	1	6879	3	N	38	2	8			185
									42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3653	-0-	-749	-0-	274	1	3355	3	N	22	1	8			153
							24	9									
11	4200	X	3482	-0-	-718	-0-	252	1	3213	3	N	15					168
							17	9									
12	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	283	1	2964	3	N	24					192
							26	9									
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	301	1	2963	3	N	18	4	8			206
							20	9									
02	3304	X	3070	-0-	-234	-0-	269	1	2772	3	N	26	170	1			62
							29	9									
03	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	223	1	2859	3	N	15					77
							17	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
10	2666	X	2258	-0-	-408	-0-	346	1	1875	3	N	34	1	8			68
							37	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	348	1	2230	3	N	28					96
							31	9									
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	334	1	2521	3	N	39					135
							43	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	315	1	2900	3	N	37	5	8			167
							41	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	291	1	2835	3	N	26					193
							29	9									
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	397	1	2558	3	N	26					219
							29	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3291	-0-	-1235	-0-	297	1	2949	3	N	41					54
							45	9									
11	4380	X	3459	-0-	-921	-0-	274	1	3131	3	N	49	1	8			102
							54	9									
12	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	274	1	3781	3	N	39	1	8			140
							43	9									
01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	243	1	3271	3	N	41	132	1	2	8	47
							45	9									
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	233	1	2971	3	N	49	1	8			95
							54	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	229	1	3565	3	N	55	2	8			148
							61	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	703	1	1396	3	N	183	163	1	1	8	104
							201	9									
11	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	613	1	1929	3	N	198	159	1	1	8	142
							218	9									
12	1984	N	1253	-0-	-731	-0-	675	1	439	3	N	126	1	8			267
							139	9									
01	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	745	1	784	3	N	87	165	1	6	8	183
							96	9									
02	2576	N	2514	-0-	-62	-0-	759	1	1582	3	N	157	168	1	2	8	170
							173	9									
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	862	1	1223	3	N	116	167	1	4	8	115
							128	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	228	1	4221	3	N	40					104
							44	9									
11	6810	X	3020	-0-	-3790	-0-	334	1	2654	3	N	29	1	8			132
							32	9									
12	7254	X	1616	-0-	-5638	-0-	380	1	1210	3	N	24					156
							26	9									
01	6200	X	1593	-0-	-4607	-0-	373	1	1183	3	N	34	155	1	2	8	33
							37	9									
02	4788	X	800	-0-	-3988	-0-	297	1	461	3	N	38	1	8			70
							42	9									
03	4495	X	2985	-0-	-1510	-0-	329	1	2608	3	N	44	2	8			112
							48	9									

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
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5272	3	11	9	N	10					67
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	3	8	9	N	7					74
12	5146	X	4382	-0-	-764	-0-	4368	3	14	9	N	13					87
01	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4423	3	14	9	N	13	2	8			98
02	4760	X	3800	-0-	-960	-0-	3791	3	9	9	N	8					106
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4084	3	7	9	N	6					112

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
10	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	113	1	3573	3	N	118					179
							130	9									
11	4980	X	3666	-0-	-1314	-0-	107	1	3448	3	N	101	170	1			110
							111	9									
12	5146	X	3339	-0-	-1807	-0-	116	1	3155	3	N	62					172
							68	9									
01	4712	X	3075	-0-	-1637	-0-	98	1	2889	3	N	80	173	1	2	8	77
							88	9									
02	3612	X	3326	-0-	-286	-0-	62	1	3170	3	N	85					162
							94	9									
03	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	77	1	3472	3	N	179	165	1			176
							197	9									

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
10	6231	X	5751	-0-	-480	-0-	5737	3	14	9	N	13					182
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5385	3	13	9	N	12	170	1			24
12	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5478	3	25	9	N	23					47
01	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5536	3	20	9	N	18					65
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	5006	3	17	9	N	15					80
03	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	5489	3	13	9	N	12					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	238	1	7009	3	N	95	1	8			193
							105	9									
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	248	1	6565	3	N	94	172	1	1	8	114
							103	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	287	1	6506	3	N	99	152	1	1	8	60
							109	9									
01	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	395	1	5019	3	N	57	2	8			115
							63	9									
02	6636	X	5734	-0-	-902	-0-	353	1	5327	3	N	49	1	8			163
							54	9									
03	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	445	1	5522	3	N	70	173	1	2	8	58
							77	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	90	1	6477	3	N	93	176	1	1	8	111
							102	9									
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	87	1	5925	3	N	94	1	8			204
							103	9									
12	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	93	1	6136	3	N	104	176	1	2	8	130
							114	9									
01	6665	X	6638	-0-	-27	-0-	91	1	6429	3	N	107	170	1	5	8	62
							118	9									
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	84	1	5519	3	N	96	2	8			156
							106	9									
03	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	93	1	5944	3	N	107	4	8			259
							118	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

10	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	364	1	1626	3	N	9	1	8			101
							10	9									
11	2250	X	682	-0-	-1568	-0-	313	1	356	3	N	12	3	8			110
							13	9									
12	2325	X	1372	-0-	-953	-0-	407	1	954	3	N	10	6	8			114
							11	9									
01	2015	X	1020	-0-	-995	-0-	330	1	658	3	N	29	16	8			127
							32	9									
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	301	1	1174	3	N	17	6	8			138
							19	9									
03	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	312	1	24	9	N	22	10	8			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	3975	3	57	9	N	52	169	1	1	8	51
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4283	3	57	9	N	52	3	8			100
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4421	3	67	9	N	61	4	8			157
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4572	3	79	9	N	72	180	1	10	8	39
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	129	1	4684	3	N	52	4	8			87
							57	9									
*03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5609	3	65	9	N	59	8	8			138

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9440	-0-	-790	-0-	9410	3	30	9	N	27					96
11	9900	X	8641	-0-	-1259	-0-	124	1	8480	3	N	34					130
							37	9									
12	10013	X	9543	-0-	-470	-0-	1	1	9498	3	N	40	144	1			26
							44	9									
01	10013	X	9158	-0-	-855	-0-	9118	3	40	9	N	36	1	8			61
02	8736	X	7527	-0-	-1209	-0-	7492	3	35	9	N	32					93
03	9548	X	8429	-0-	-1119	-0-	8394	3	35	9	N	32	1	8			124

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	349	-0-	-2255	-0-	347	1	2	9	N	2	2	8			124
11	2520	X	332	-0-	-2188	-0-	332	1			N	-0-					124
12	1085	X	282	-0-	-803	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			124
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	1	1	9	N	1	1	8			124
02	2800	N	3641	-0-	841	841	572	1	3012	3	N	52	3	8			173
							57	9									
*03	3100	N	3476	-0-	376	1217	630	1	2749	3	N	88	173	1			88
							97	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	242	1	5132	3	N	18	1	8			64
							20	9									
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	224	1	4994	3	N	16	2	8			78
							18	9									
12	5952	X	4580	-0-	-1372	-0-	193	1	4368	3	N	17	3	8			92
							19	9									
01	5952	X	4975	-0-	-977	-0-	288	1	4665	3	N	20	7	8			105
							22	9									
02	5376	X	4510	-0-	-866	-0-	259	1	4233	3	N	16	2	8			119
							18	9									
03	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	307	1	4902	3	N	20	6	8			133
							22	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	104	1	3395	3	N	144	171	1	1	8	184
							158	9									
11	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	93	1	3016	3	N	140	173	1			151
							154	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	3	N	150	177	1			124
							165	9									
01	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	108	1	2654	3	N	138	170	1	3	8	89
							152	9									
02	3304	X	2198	-0-	-1106	-0-	131	1	1951	3	N	105					194
							116	9									
03	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	134	1	2523	3	N	213	344	1			63
							234	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
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	899 116	1 9	1265	3	N	105	175	1	2	8	185
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	787 94	1 9	571	3	N	85	3	8			267
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	825 106	1 9	316	3	N	96	167	1	4	8	192
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	880 112	1 9	913	3	N	102	71	1	13	8	210
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	787 101	1 9	634	3	N	92	4	8			298
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	872 112	1 9	1373	3	N	102	157	1	10	8	233

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

10	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	12935	3	108	9	N	98					215
11	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	11793	3	92	9	N	84	166	1			133
12	13051	X	12680	-0-	-371	-0-	12577	3	103	9	N	94	176	1			51
01	13051	X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89					140
02	11788	X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78					218
03	13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1			136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5464	3	11	9	N	10					113
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6109	3	18	9	N	16					129
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7444	3	18	9	N	16					145
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20					165
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13					178
03	5921	X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13					191

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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	888	1	21	9	N	19					188
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	870	1	17	9	N	15					203
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	1	24	9	N	22	171	1	2 8		52
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8			75
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8			103
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22					125

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
10	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8952	3	21	9	N	19					101
11	9630	X	7951	-0-	-1679	-0-	7926	3	25	9	N	23					124
12	9951	X	8334	-0-	-1617	-0-	8304	3	30	9	N	27					151
01	9083	X	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25					176
02	8092	X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7					183
03	8959	X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1			25

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
10	8091	X	6130	-0-	-1961	-0-	7	1	6090	3	N	30					81
							33	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8071	3	42	9	N	38					119
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8437	3	48	9	N	44					163
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8222	3	48	9	N	44	182	1			25
02	7476	X	7096	-0-	-380	-0-	7057	3	39	9	N	35					60
03	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7723	3	40	9	N	36					96

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
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	525	1	1420	3	N	18					20
							20	9									
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	468	1	526	3	N	24					44
							26	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	443	1	551	3	N	39	76	1	2 8		5
							43	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	495	1	1737	3	N	17	3	8			19
							19	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	441	1	221	3	N	2					21
							2	9									
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	515	1	1665	3	N	5	2	8			24
							6	9									

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
10	12214	X	10872	-0-	-1342	-0-	10824	3	48	9	N	44					192
11	11820	X	10744	-0-	-1076	-0-	10723	3	21	9	N	19					211
12	12059	X	11589	-0-	-470	-0-	11567	3	22	9	N	20	174	1			57
01	12059	X	11172	-0-	-887	-0-	11140	3	32	9	N	29	1	8			85
02	10444	X	10415	-0-	-29	-0-	10386	3	29	9	N	26					111
03	11594	X	11401	-0-	-193	-0-	11376	3	25	9	N	23	1	8			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4449	3	83	9	N	75	1	8			175
11	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4314	3	76	9	N	69	172	1	2	8	70
12	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3520	3	50	9	N	45	1	8			114
01	4774	X	1582	-0-	-3192	-0-	1552	3	30	9	N	27	3	8			138
02	4088	X	1220	-0-	-2868	-0-	1191	3	29	9	N	26	1	8			163
03	4526	X	1214	-0-	-3312	-0-	1174	3	40	9	N	36	3	8			196

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	93	1	4098	3	N	25					59
							28	9									
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	86	1	3802	3	N	20					79
							22	9									
12	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	90	1	4098	3	N	41	112	1	1	8	7
							45	9									
01	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	90	1	4137	3	N	24	2	8			29
							26	9									
02	4088	X	3640	-0-	-448	-0-	84	1	3531	3	N	23	1	8			51
							25	9									
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	93	1	3922	3	N	26	2	8			75
							29	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	5155	3	31	9	N	28					127
11	5550	X	4686	-0-	-864	-0-	4656	3	30	9	N	27					154
12	5611	X	4557	-0-	-1054	-0-	4527	3	30	9	N	27					181
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	4638	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
02	4676	X	3647	-0-	-1029	-0-	3623	3	24	9	N	22					52
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4571	3	32	9	N	29					81

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

10	930	N	907	-0-	-23	-0-	758	1	149	9	N	135	168	1			164
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	814	1	219	9	N	199	171	1			192
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	865	1	165	9	N	150	171	1	4	8	167
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	834	1	268	3	N	175	172	1	3	8	167
							193	9									
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	438	1	140	9	N	127	172	1			122
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	1	180	9	N	164	172	1	2	8	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	919	1	4538	3	N	206	171	1			162
							227	9									
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	865	1	4994	3	N	287	344	1			105
							316	9									
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	871	1	5365	3	N	253	173	1	4	8	181
							278	9									
01	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	841	1	3957	3	N	189	167	1	2	8	201
							208	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	341	1	7498	3	N	233	170	1			264
							256	9									
*03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	591	1	8616	3	N	246	346	1	2	8	162
							271	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
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7805	3	1	9	N	1	1	8			222
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	N	1	1	8			222
12	7254	X	4418	-0-	-2836	-0-	4414	3	4	9	N	4	1	8			225
01	7812	X	3933	-0-	-3879	-0-	286	1	3635	3	N	11	8	8			228
							12	9									
02	7056	X	2871	-0-	-4185	-0-	2869	3	2	9	N	2	2	8			228
03	7812	X	3219	-0-	-4593	-0-	3208	3	11	9	N	10	10	8			228

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20

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
10	12865	X	12809	-0-	-56	-0-	12559	3	250	9	N	227	172	1	1	8	280
11	12450	X	8655	-0-	-3795	-0-	95	1	8374	3	N	169	171	1	1	8	277
							186	9									
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	15063	3	322	9	N	293	334	1	4	8	232
01	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	13889	3	361	9	N	328	348	1	8	8	204
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11941	3	327	9	N	297	174	1	3	8	324
03	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13055	3	305	9	N	277	505	1	6	8	90

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
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	218	1	7287	3	N	165	170	1			116
							182	9									
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	215	1	6811	3	N	135	163	1			88
							149	9									
12	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	227	1	6982	3	N	146	141	1			93
							161	9									
01	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	181	1	7253	3	N	147	170	1			70
							162	9									
02	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	118	1	6309	3	N	124					194
							136	9									
*03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	113	1	7994	3	N	138	165	1			167
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	675	1	1731	3	N	60					94
							66	9									
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	642	1	1032	3	N	46					140
							51	9									
12	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	680	1	780	3	N	29	5	8			164
							32	9									
01	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	713	1	897	3	N	37	5	8			196
							41	9									
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	634	1	1138	3	N	31					227
							34	9									
03	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	730	1	1349	3	N	54	169	1	4	8	108
							59	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
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	92	1	7222	3	N	17	1	8			202
							19	9									
11	7500	X	6943	-0-	-557	-0-	90	1	6827	3	N	24	176	1			50
							26	9									
12	7812	X	6836	-0-	-976	-0-	88	1	6718	3	N	27					77
							30	9									
01	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	93	1	7168	3	N	33	6	8			104
							36	9									
02	7056	X	6894	-0-	-162	-0-	66	1	6808	3	N	18					122
							20	9									
*03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8464	3	25	9	N	23					145

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
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	69	1	6828	3	N	144	172	1			162
							158	9									
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5	1	6543	3	N	131	159	1			134
							144	9									
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7540	3	154	9	N	140	174	1	1	8	99
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	6	1	7591	3	N	130	176	1	1	8	52
							143	9									
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6384	3	102	9	N	93					145
*03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8052	3	127	9	N	115	174	1	1	8	85

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
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9630	3	25	9	N	23					158
11	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10297	3	28	9	N	25					183
12	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11500	3	39	9	N	35	175	1			43
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11130	3	33	9	N	30					73
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9641	3	33	9	N	30					103
*03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10559	3	30	9	N	27					130

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
10	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	619	1	3324	3	N	86					155
							95	9									
11	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	540	1	2985	3	N	67	165	1			57
							74	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	577	1	2843	3	N	76	31	1			102
							84	9									
01	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	624	1	3117	3	N	75					177
							83	9									
02	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	588	1	1866	3	N	48	167	1			58
							53	9									
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	705	1	1852	3	N	9					67
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7272	3	20	9	N	18					34
11	10800	X	9260	-0-	-1540	-0-	13	1	9193	3	N	49					83
							54	9									
12	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8770	3	57	9	N	52					135
01	10695	X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50					185
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1			58
03	9579	X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45					103

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
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	291	1	5662	3	N	413	337	1	1	8	351
							454	9									
11	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	369	1	4629	3	N	323	348	1			326
							355	9									
12	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	418	1	4569	3	N	400	521	1			205
							440	9									
01	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	430	1	4525	3	N	445	342	1			308
							490	9									
02	5880	X	4899	-0-	-981	-0-	397	1	4149	3	N	321	348	1	2	8	279
							353	9									
03	6417	X	5293	-0-	-1124	-0-	432	1	4458	3	N	366	516	1	5	8	124
							403	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
10	8711	X	7827	-0-	-884	-0-	7816	3	11	9	N	10					94
11	9870	X	6674	-0-	-3196	-0-	6662	3	12	9	N	11					105
12	10199	X	7740	-0-	-2459	-0-	7721	3	19	9	N	17					122
01	10199	X	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3					125
02	8120	X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15					140
*03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15					155

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
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8347	3	18	9	N	16					80
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7977	3	19	9	N	17					97
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	3	25	9	N	23					120
01	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22					142
02	7560	X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22					164
03	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1			3

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
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	569	1	1621	3	N	3					167
							3	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	534	1	1289	3	N	6					173
							7	9									
12	3100	N	7962	-0-	4862	4862	580	1	7375	3	N	6	170	1	1	8	8
							7	9									
01	3100	N	6732	-0-	3632	8494	397	1	6304	3	N	28	1	8			35
							31	9									
02	2800	N	526	-0-	-2274	6220	524	1	2	9	N	2					37
*03	6824	X	604	-0-	-6220	-0-	591	1	13	9	N	12					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	892	1	3324	3	N	32	154	1			36
							35	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	869	1	2475	3	N	42	29	1	1	8	48
							46	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	850	1	2874	3	N	34	1	8			81
							37	9									
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	3	N	29	2	8			108
							32	9									
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	360	1	3611	3	N	25	1	8			132
							28	9									
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	575	1	2886	3	N	30	2	8			160
							33	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

10	7781	X	6542	-0-	-1239	-0-	6490	3	52	9	N	47					81
11	7320	X	6750	-0-	-570	-0-	6684	3	66	9	N	60					141
12	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6818	3	85	9	N	77					218
01	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	6938	3	74	9	N	67	175	1	1	8	109
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	6269	3	64	9	N	58					167
*03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6981	3	62	9	N	56	174	1	1	8	48

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

10	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	350	1	4422	3	N	50	162	1			50
							55	9									
11	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	349	1	4207	3	N	66					116
							73	9									
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	322	1	3896	3	N	85	155	1			46
							94	9									
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	407	1	4157	3	N	76					122
							84	9									
02	4368	X	4138	-0-	-230	-0-	357	1	3724	3	N	52	161	1			13
							57	9									
03	4836	X	4434	-0-	-402	-0-	343	1	4021	3	N	64					77
							70	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	458	1	2490	3	N	103	164	1			118
							113	9									
11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	446	1	2151	3	N	82	153	1			47
							90	9									
12	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	372	1	2209	3	N	29					76
							32	9									
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	391	1	2449	3	N	32					108
							35	9									
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	399	1	3523	3	N	94	160	1			42
							103	9									
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	459	1	3191	3	N	96					138
							106	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

10	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	6968	3	59	9	N	54					64
11	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	6409	3	57	9	N	52					116
12	7099	X	6886	-0-	-213	-0-	6814	3	72	9	N	65	168	1			13
01	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	6105	3	61	9	N	55	1	8			67
02	6356	X	5850	-0-	-506	-0-	5805	3	45	9	N	41					108
03	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	262	1	7080	3	N	164	169	1			117
							180	9									
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	64	1	10972	3	N	172	165	1	1	8	123
							189	9									
12	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	112	1	10986	3	N	130	163	1	1	8	89
							143	9									
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12288	3	162	9	N	147	190	1	2	8	44
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10660	3	141	9	N	128	1	8			171
*03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	2	8	81

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	12839	-0-	-429	-0-	197	1	12542	3	N	91	175	1			108
							100	9									
11	12840	X	12264	-0-	-576	-0-	189	1	11980	3	N	86	107	1			87
							95	9									
12	12834	X	12578	-0-	-256	-0-	188	1	12283	3	N	97	2	8			182
							107	9									
01	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	206	1	12399	3	N	117	177	1	2	8	120
							129	9									
02	11592	X	11462	-0-	-130	-0-	175	1	11196	3	N	83					203
							91	9									
03	12834	X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	1	8	104
							81	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	93	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	222	1	7792	3	N	127	174	1			112
							140	9									
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	170	1	7306	3	N	91					203
							100	9									
12	8184	X	8096	-0-	-88	-0-	172	1	7832	3	N	84	173	1	3	8	111
							92	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	173	1	7533	3	N	112	2	8			221
							123	9									
02	7364	X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1			130
							86	9									
03	8153	X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8			226
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	95	1	3391	3	N	15					81
							17	9									
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	98	1	3756	3	N	19					100
							21	9									
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	23	104	1			19
							25	9									
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	122	1	3139	3	N	20					39
							22	9									
02	3612	X	3126	-0-	-486	-0-	73	1	3039	3	N	13					52
							14	9									
*03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	77	1	4245	3	N	13					65
							14	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
10	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10484	3	50	9	N	45					130
11	11010	X	10397	-0-	-613	-0-	10350	3	47	9	N	43					173
12	11160	X	10916	-0-	-244	-0-	10858	3	58	9	N	53	173	1			53
01	11067	X	10937	-0-	-130	-0-	10874	3	63	9	N	57	1	8			109
02	9744	X	9431	-0-	-313	-0-	9387	3	44	9	N	40					149
03	10912	X	10821	-0-	-91	-0-	10766	3	55	9	N	50	177	1			22

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
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	804	1	1415	3	N	12					81
							13	9									
11	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	593	1	1136	3	N	7					88
							8	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	477	1	1671	3	N	8	1	8			95
							9	9									
01	3100	N	3143	-0-	43	43	448	1	2677	3	N	16	1	8			110
							18	9									
02	2500	N	2457	-0-	-43	-0-	402	1	2046	3	N	8	1	8			117
							9	9									
*03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	454	1	2600	3	N	14					131
							15	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6070	-0-	-471	-0-	6067	3	3	9	N	3					13
11	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	5970	3	10	9	N	9					22
12	6293	X	6245	-0-	-48	-0-	6232	3	13	9	N	12					34
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6665	3	10	9	N	9	1	8			42
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	3	9	9	N	8					50
*03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6364	3	9	9	N	8					58

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
10	7161	X	6417	-0-	-744	-0-	378	1	5944	3	N	86	2	8			113
							95	9									
11	6660	X	5802	-0-	-858	-0-	418	1	5286	3	N	89	4	8			198
							98	9									
12	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	453	1	5391	3	N	91	174	1	5	8	110
							100	9									
01	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	487	1	4614	3	N	85	12	8			183
							94	9									
02	6328	X	5052	-0-	-1276	-0-	459	1	4497	3	N	87	171	1	5	8	94
							96	9									
03	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	495	1	5264	3	N	100	11	8			183
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10602	X	7034	-0-	-3568	-0-	6947	3	87	9	N	79	171	1			69
11	10260	X	6741	-0-	-3519	-0-	6652	3	89	9	N	81					150
12	10602	X	7957	-0-	-2645	-0-	7863	3	94	9	N	85	170	1			65
01	9982	X	9059	-0-	-923	-0-	8964	3	95	9	N	86					151
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	3	75	9	N	68					219
03	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	7309	3	89	9	N	81	168	1			132

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
10	9765	X	7963	-0-	-1802	-0-	7940	3	23	9	N	21					158
11	9450	X	7504	-0-	-1946	-0-	7484	3	20	9	N	18					176
12	10602	X	8290	-0-	-2312	-0-	8266	3	24	9	N	22	176	1			22
01	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	8534	3	37	9	N	34					56
02	7896	X	7857	-0-	-39	-0-	7836	3	21	9	N	19					75
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8403	3	20	9	N	18					93

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	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
10	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7586	3	25	9	N	23					205
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7873	3	31	9	N	28	172	1			61
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8353	3	36	9	N	33					94
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8658	3	34	9	N	31					125
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7660	3	25	9	N	23					148
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	3	29	9	N	26					174

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
10	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	7173	3	153	9	N	139					202
11	7710	X	7071	-0-	-639	-0-	6944	3	127	9	N	115					317
12	7905	X	7189	-0-	-716	-0-	7051	3	138	9	N	125	180	1			262
01	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	7250	3	127	9	N	115	175	1	1	8	201
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6525	3	89	9	N	81	176	1	1	8	105
03	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	6946	3	111	9	N	101	1	8			205

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
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8208	3	129	9	N	117					170
11	8040	X	4052	-0-	-3988	-0-	163	1	3839	3	N	45	176	1			39
							50	9									
12	7998	X	366	-0-	-7632	-0-	333	1	33	9	N	30					69
01	8339	X	106	-0-	-8233	-0-	106	1			N	-0-	54	1			15
02	7532	X	939	-0-	-6593	-0-	213	1	695	3	N	28					43
							31	9									
03	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	386	1	5248	3	N	112	1	8			154
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	109	1	7057	3	N	123	1	8			194
							135	9									
11	7050	X	6891	-0-	-159	-0-	105	1	6678	3	N	98	174	1			118
							108	9									
12	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	108	1	6688	3	N	139	182	1			75
							153	9									
01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	30	1	8390	3	N	133	5	8			203
							146	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	3	118	9	N	107	162	1			148
*03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3	107	9	N	97	175	1			70

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
10	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	214	1	4887	3	N	30					90
							33	9									
11	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	432	1	4699	3	N	39					129
							43	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	124	1	6320	3	N	53	1	8			181
							58	9									
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	178	1	5849	3	N	38	174	1			45
							42	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	157	1	5301	3	N	41					86
							45	9									
03	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	132	1	5393	3	N	40					126
							44	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
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	608	1	2270	3	N	106	166	1	1	8	108
							117	9									
11	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	482	1	2273	3	N	98					206
							108	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	480	1	2724	3	N	118	171	1			153
							130	9									
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	468	1	3010	3	N	138					291
							152	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	415	1	2920	3	N	109	173	1	2	8	225
							120	9									
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	464	1	3044	3	N	111	175	1	4	8	157
							122	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	204	1	5770	3	N	43	174	1			60
							47	9									
11	4080	X	2651	-0-	-1429	-0-	131	1	2492	3	N	25					85
							28	9									
12	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-					85
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	500	1	5034	3	N	32					117
							35	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	560	1	4137	3	N	33					150
							36	9									
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	613	1	4428	3	N	36					186
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	7649	3	21	9	N	19					134
11	8070	X	7219	-0-	-851	-0-	7196	3	23	9	N	21					155
12	8153	X	7805	-0-	-348	-0-	7774	3	31	9	N	28	160	1			23
01	8153	X	8102	-0-	-51	-0-	8066	3	36	9	N	33	1	8			55
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7237	3	30	9	N	27					82
*03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7877	3	35	9	N	32					114

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7844	-0-	-743	-0-	7811	3	33	9	N	30	173	1			23
11	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	7385	3	45	9	N	41					64
12	8153	X	7733	-0-	-420	-0-	7682	3	51	9	N	46	35	1			75
01	8122	X	8101	-0-	-21	-0-	8054	3	47	9	N	43					118
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7346	3	41	9	N	37	1	8			154
03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7781	3	36	9	N	33	1	8			186

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	899	1	4004	3	N	83	175	1			99
							91	9									
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	869	1	3646	3	N	69					168
							76	9									
12	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	890	1	3107	3	N	90	174	1			84
							99	9									
01	4991	X	3064	-0-	-1927	-0-	353	1	2658	3	N	48					132
							53	9									
02	4508	X	3600	-0-	-908	-0-	559	1	2982	3	N	54					186
							59	9									
03	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	620	1	3153	3	N	50	173	1			63
							55	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	2	1	6678	3	N	20					81
							22	9									
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7257	3	24	9	N	22					103
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	3	23	9	N	21					124
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6184	3	36	9	N	33					157
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5916	3	36	9	N	33					190
*03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6586	3	24	9	N	22					212

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
10	6975	X	4698	-0-	-2277	-0-	162	1	4491	3	N	41					161
							45	9									
11	6750	X	4484	-0-	-2266	-0-	163	1	4265	3	N	51					212
							56	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	151	1	4359	3	N	61	176	1			97
							67	9									
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	38	1	5691	3	N	72	5	8			164
							79	9									
02	4900	X	4273	-0-	-627	-0-	4212	3	61	9	N	55	174	1			45
*03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	79	1	5694	3	N	77					122
							85	9									

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
10	7781	X	4355	-0-	-3426	-0-	19	1	4333	3	N	3					24
							3	9									
11	6900	X	4459	-0-	-2441	-0-	210	1	4241	3	N	7					31
							8	9									
12	6696	X	5246	-0-	-1450	-0-	86	1	5145	3	N	14					45
							15	9									
01	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	5351	3	20	9	N	18					63
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5516	3	13	9	N	12					75
*03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	3	9	9	N	8					83

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
10	11873	X	11205	-0-	-668	-0-	11146	3	59	9	N	54					109
11	11430	X	10451	-0-	-979	-0-	10370	3	81	9	N	74					183
12	12028	X	10974	-0-	-1054	-0-	10899	3	75	9	N	68	176	1			75
01	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	11490	3	76	9	N	69					144
02	10864	X	9924	-0-	-940	-0-	9872	3	52	9	N	47					191
03	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	10603	3	75	9	N	68	176	1			83

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
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6621	3	151	9	N	137	176	1			55
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6788	3	143	9	N	130					185
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7339	3	143	9	N	130	175	1			140
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7186	3	158	9	N	144	174	1			110
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6298	3	141	9	N	128	174	1			64
*03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7104	3	145	9	N	132					196

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
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10590	3	168	9	N	153					199
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9512	3	190	9	N	173	173	1			199
12	10602	X	9173	-0-	-1429	-0-	9026	3	147	9	N	134	173	1			160
01	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9421	3	153	9	N	139	179	1			120
02	9716	X	9284	-0-	-432	-0-	9123	3	161	9	N	146	176	1			90
03	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	9930	3	132	9	N	120					210

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
10	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	6011	3	89	9	N	81	170	1	1	8	104
11	6360	X	5848	-0-	-512	-0-	5790	3	58	9	N	53					157
12	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5891	3	79	9	N	72					229
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6522	3	94	9	N	85	177	1	4	8	133
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5639	3	67	9	N	61					194
*03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6045	3	69	9	N	63	175	1			82

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
10	11253	X	10351	-0-	-902	-0-	10195	3	156	9	N	142	1	8			221
11	10770	X	9976	-0-	-794	-0-	9812	3	164	9	N	149	175	1			195
12	10943	X	10291	-0-	-652	-0-	10128	3	163	9	N	148	171	1			172
01	10943	X	10446	-0-	-497	-0-	10262	3	184	9	N	167	175	1	4	8	160
02	9716	X	9316	-0-	-400	-0-	9170	3	146	9	N	133	172	1			121
03	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10037	3	150	9	N	136	174	1			83

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
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7292	3	31	9	N	28					150
11	6570	X	6045	-0-	-525	-0-	6019	3	26	9	N	24					174
12	7223	X	6048	-0-	-1175	-0-	6029	3	19	9	N	17	172	1			19
01	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	6464	3	26	9	N	24					43
02	6608	X	5812	-0-	-796	-0-	5783	3	29	9	N	26					69
03	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6135	3	25	9	N	23					92

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
10	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	6607	3	54	9	N	49					184
11	7620	X	6106	-0-	-1514	-0-	6067	3	39	9	N	35	173	1			46
12	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7205	3	36	9	N	33					79
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7725	3	41	9	N	37					116
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7567	3	48	9	N	44					160
*03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					207

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
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10206	3	48	9	N	44	172	1			23
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9517	3	45	9	N	41					64
12	10230	X	10115	-0-	-115	-0-	10069	3	46	9	N	42					106
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10393	3	50	9	N	45	1	8			150
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9353	3	61	9	N	55					205
03	10261	X	10174	-0-	-87	-0-	10109	3	65	9	N	59	171	1			93

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15996	X	14898	-0-	-1098	-0-	14814	3	84	9	N	76					145
11	15480	X	7206	-0-	-8274	-0-	7183	3	23	9	N	21					166
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					166
01	15655	X	10171	-0-	-5484	-0-	98	1	10007	3	N	60					226
							66	9									
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14262	3	77	9	N	70	173	1			123
*03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15511	3	87	9	N	79					202

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
10	11563	X	10390	-0-	-1173	-0-	10364	3	26	9	N	24	1	8			190
11	11220	X	10714	-0-	-506	-0-	10675	3	39	9	N	35	174	1	3	8	48
12	11594	X	11496	-0-	-98	-0-	11455	3	41	9	N	37	4	8			81
01	11594	X	11515	-0-	-79	-0-	11463	3	52	9	N	47	10	8			118
02	10108	X	10046	-0-	-62	-0-	10016	3	30	9	N	27	4	8			141
03	11501	X	11067	-0-	-434	-0-	11027	3	40	9	N	36	8	8			169

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
10	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10733	3	28	9	N	25	1	8			224
11	10290	X	10044	-0-	-246	-0-	10013	3	31	9	N	28	2	8			250
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11066	3	53	9	N	48	179	1	2	8	117
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51	7	8			161
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10631	3	31	9	N	28	3	8			186
*03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11153	3	39	9	N	35	6	8			215

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

10	5766	X	5311	-0-	-455	-0-	41	1	5127	3	N	130	176	1			109
							143	9									
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	41	1	5205	3	N	133	174	1			68
							146	9									
12	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	34	1	5110	3	N	128					196
							141	9									
01	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	43	1	5069	3	N	132	172	1			156
							145	9									
02	5068	X	4680	-0-	-388	-0-	40	1	4509	3	N	119	171	1			104
							131	9									
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	45	1	4807	3	N	120	173	1			51
							132	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4732	3	50	9	N	45					100
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4461	3	48	9	N	44					144
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4147	3	32	9	N	29					173
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4428	3	51	9	N	46					219
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3885	3	53	9	N	48	171	1	1	8	95
*03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	3	54	9	N	49	1	8			143

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

10	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	5880	3	151	9	N	137	169	1			174
11	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	5917	3	178	9	N	162					336
12	6293	X	6285	-0-	-8	-0-	6111	3	174	9	N	158	360	1			134
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6305	3	197	9	N	179					313
02	5684	X	5619	-0-	-65	-0-	5487	3	132	9	N	120	174	1	2	8	257
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	5998	3	174	9	N	158	343	1	2	8	70

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

10	13144	X	12386	-0-	-758	-0-	12358	3	28	9	N	25					64
11	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	11974	3	28	9	N	25					89
12	13144	X	12882	-0-	-262	-0-	12843	3	39	9	N	35					124
01	12400	X	11540	-0-	-860	-0-	11501	3	39	9	N	35					159
02	11200	X	10140	-0-	-1060	-0-	10112	3	28	9	N	25					184
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11055	3	9	9	N	8					192

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

10	14508	X	13746	-0-	-762	-0-	13677	3	69	9	N	63	121	1			99
11	14040	X	11814	-0-	-2226	-0-	11764	3	50	9	N	45					144
12	14508	X	11058	-0-	-3450	-0-	11006	3	52	9	N	47	181	1			10
01	14322	X	12530	-0-	-1792	-0-	12473	3	57	9	N	52					62
02	12432	X	11304	-0-	-1128	-0-	11238	3	66	9	N	60					122
03	13733	X	12882	-0-	-851	-0-	12823	3	59	9	N	54					176

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
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11240	3	81	9	N	74	174	1			117
11	9780	X	3221	-0-	-6559	-0-	3202	3	19	9	N	17					134
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					134
01	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13162	3	74	9	N	67					201
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11968	3	100	9	N	91	177	1			115
*03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12629	3	100	9	N	91					206

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	418	-0-	-6278	-0-	415	1	3	9	N	3					86
11	4950	X	1324	-0-	-3626	-0-	175	1	1146	3	N	3					89
							3	9									
12	4526	X	8	-0-	-4518	-0-	8	3			N	-0-					89
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6892	3	N	16					105
							18	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					127
*03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	9	N	23					150

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6881	3	77	9	N	70					118
11	7110	X	5868	-0-	-1242	-0-	5772	3	96	9	N	87	164	1			41
12	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	5476	3	81	9	N	74					115
01	7254	X	5736	-0-	-1518	-0-	5640	3	96	9	N	87					202
02	6468	X	4865	-0-	-1603	-0-	4785	3	80	9	N	73	173	1			102
03	6944	X	2970	-0-	-3974	-0-	2946	3	24	9	N	22					124

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5468	3	34	9	N	31	160	1			63
11	6540	X	5812	-0-	-728	-0-	5775	3	37	9	N	34					97
12	6727	X	6181	-0-	-546	-0-	6134	3	47	9	N	43					140
01	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6525	3	51	9	N	46					186
02	6048	X	5937	-0-	-111	-0-	5889	3	48	9	N	44	169	1	1	8	60
*03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6572	3	41	9	N	37	2	8			95

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	5180	3	107	9	N	97	175	1			133
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5503	3	106	9	N	96	171	1	1	8	57
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6450	3	117	9	N	106	1	8			162
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6307	3	109	9	N	99	172	1	3	8	86
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4569	3	81	9	N	74	1	8			159
03	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	5681	3	94	9	N	85	2	8			242

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4383	3	15	9	N	14					73
11	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8058	3	66	9	N	60	2	8			131
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5952	3	65	9	N	59	1	8			189
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8016	3	53	9	N	48	173	1	5	8	59
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7124	3	55	9	N	50	1	8			108
*03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6468	3	76	9	N	69	2	8			175

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
10	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	278	1	4332	3	N	24	1	8			54
							26	9									
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	318	1	3935	3	N	32					86
							35	9									
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	315	1	5463	3	N	35	1	8			120
							39	9									
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8			155
							53	9									
02	4900	X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8			184
							33	9									
03	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1			46
							31	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
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	5605	3	103	9	N	94	178	1			36
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5607	3	106	9	N	96					132
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5819	3	106	9	N	96	175	1			53
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8			155
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1			60
*03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95					155

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
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	6330	3	47	9	N	43	168	1			74
11	6930	X	6055	-0-	-875	-0-	6004	3	51	9	N	46					120
12	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6178	3	57	9	N	52	140	1			32
01	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52					84
02	5992	X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8			128
03	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8			170

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
10	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	51	1	4909	3	N	83					149
							91	9									
11	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	49	1	3709	3	N	26					175
							29	9									
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	55	1	4387	3	N	70	173	1			72
							77	9									
01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91					163
							100	9									
02	4564	X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1			70
							86	9									
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81					151
							89	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
10	7750	X	4931	-0-	-2819	-0-	872	1	3942	3	N	106	173	1			137
							117	9									
11	7500	X	4192	-0-	-3308	-0-	870	1	3200	3	N	111	173	1			75
							122	9									
12	7409	X	4758	-0-	-2651	-0-	897	1	3718	3	N	130	4	8			201
							143	9									
01	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	889	1	3151	3	N	106	173	1	4	8	130
							117	9									
02	5516	X	5287	-0-	-229	-0-	812	1	4334	3	N	128	86	1			172
							141	9									
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	3	N	166	171	1	3	8	164
							183	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		622	-0-	622	3811	432	3	190	9	N	173	174	1			48
*05	T. A.		548	-0-	548	4359	388	3	160	9	N	145					193
*06	T. A.		410	-0-	410	4769	283	3	127	9	N	115	177	1			131
*07	14B2	EXT	301	-0-	301	5070	190	3	111	9	N	101	178	1			54
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5070					N	61					115
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5070					N	48					163
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5070					N	48	169	1			42
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5070					N	23					65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					65
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5070					N	-0-	65	1			-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 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
10	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3357	3	29	9	N	26	172	1			42
11	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2660	3	19	9	N	17					59
12	3627	X	2375	-0-	-1252	-0-	412	1	1938	3	N	23					82
							25	9									
01	3627	X	2880	-0-	-747	-0-	24	1	2828	3	N	25					107
							28	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3225	3	37	9	N	34	1	8			140
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3474	3	44	9	N	40	2	8			178

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3835	3	54	9	N	49					97
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3678	3	48	9	N	44	1	8			140
12	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3788	3	55	9	N	50	1	8			189
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3838	3	55	9	N	50	165	1	2	8	72
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	N	49	1	8			120
*03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3851	3	57	9	N	52	2	8			170

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	3	10	9	N	9					123
11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4377	3	10	9	N	9					132
12	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4363	3	15	9	N	14	142	1			4
01	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4040	3	13	9	N	12					16
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	3564	3	10	9	N	9					25
03	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3884	3	8	9	N	7					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	2904	3	183	9	N	166					186
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3013	3	184	9	N	167	174	1			179
12	3844	X	2995	-0-	-849	-0-	2821	3	174	9	N	158	173	1			164
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	2954	3	185	9	N	168	178	1			154
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2603	3	162	9	N	147	178	1			123
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	2911	3	186	9	N	169	175	1			117

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
10	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	7420	3	75	9	N	68					122
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7599	3	55	9	N	50					172
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11575	3	56	9	N	51	178	1			45
01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10534	3	78	9	N	71					116
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7551	3	86	9	N	78					194
03	9393	X	8175	-0-	-1218	-0-	8096	3	79	9	N	72	169	1			97

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
10	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	98	1	4293	3	N	59	171	1			53
							65	9									
11	5010	X	3758	-0-	-1252	-0-	96	1	3592	3	N	64					117
							70	9									
12	4960	X	3407	-0-	-1553	-0-	110	1	3249	3	N	44					161
							48	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	91	1	4582	3	N	95	179	1			77
							105	9									
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	80	1	4278	3	N	77					154
							85	9									
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	93	1	4583	3	N	60	172	1			42
							66	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	368	1	3170	3	N	185	168	1	1	8	169
							204	9									
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	367	1	3293	3	N	218	338	1	2	8	47
							240	9									
12	4588	X	2892	-0-	-1696	-0-	385	1	2278	3	N	208	165	1	3	8	87
							229	9									
01	4464	X	3176	-0-	-1288	-0-	373	1	2574	3	N	208	174	1	6	8	115
							229	9									
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	345	1	2758	3	N	189	165	1	2	8	137
							208	9									
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	358	1	3062	3	N	202	175	1	6	8	158
							222	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
10	5456	X	3423	-0-	-2033	-0-	165	1	3151	3	N	97	1	8			196
							107	9									
11	5280	X	4225	-0-	-1055	-0-	112	1	4002	3	N	101	171	1			126
							111	9									
12	5146	X	3875	-0-	-1271	-0-	141	1	3634	3	N	91					217
							100	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	172	1	3808	3	N	111	177	1	6	8	145
							122	9									
02	3948	X	3716	-0-	-232	-0-	153	1	3454	3	N	99					244
							109	9									
03	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	141	1	3646	3	N	88	175	1			157
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7291	3	220	9	N	200	353	1	1	8	129
11	7740	X	6297	-0-	-1443	-0-	68	1	6029	3	N	182	165	1			146
							200	9									
12	7998	X	6911	-0-	-1087	-0-	32	1	6641	3	N	216	174	1			188
							238	9									
01	7657	X	7611	-0-	-46	-0-	7423	3	188	9	N	171	173	1	6	8	180
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6833	3	260	9	N	236	177	1			239
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	1	1	7264	3	N	203	347	1			95
							223	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5599	-0-	-942	-0-	5553	3	46	9	N	42	1	8			125
11	6330	X	4664	-0-	-1666	-0-	4638	3	26	9	N	24					149
12	5859	X	4688	-0-	-1171	-0-	4656	3	32	9	N	29					178
01	5735	X	4926	-0-	-809	-0-	4898	3	28	9	N	25	3	8			200
02	5180	X	4456	-0-	-724	-0-	4431	3	25	9	N	23					223
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5262	3	51	9	N	46	171	1			98

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
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1826	3	34	9	N	31	2	8			55
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1854	3	34	9	N	31					86
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	3	31	9	N	28	1	8			113
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1521	3	34	9	N	31	1	8			143
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	3	29	9	N	26	6	8			163
*03	3100	N	4189	-0-	1089	1089	4146	3	43	9	N	39	12	8			190

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
10	6882	X	5687	-0-	-1195	-0-	5630	3	57	9	N	52	1	8			107
11	6480	X	3465	-0-	-3015	-0-	3419	3	46	9	N	42					149
12	6634	X	3675	-0-	-2959	-0-	3644	3	31	9	N	28					177
01	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	4339	3	54	9	N	49	175	1	1	8	50
02	5852	X	4650	-0-	-1202	-0-	4582	3	68	9	N	62	4	8			108
03	5673	X	4863	-0-	-810	-0-	4802	3	61	9	N	55	6	8			157

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
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	100	1	5523	3	N	30	1	8			116
							33	9									
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	92	1	5410	3	N	32					148
							35	9									
12	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	105	1	4783	3	N	21					169
							23	9									
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	26	1	6046	3	N	50	176	1	5	8	38
							55	9									
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	41	1	4416	3	N	26					64
							29	9									
03	5735	X	4608	-0-	-1127	-0-	5	1	4573	3	N	27					91
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	390	1	3381	3	N	62					188
							68	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	65	172	1	1	8	80
							72	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	306	1	3302	3	N	61	1	8			140
							67	9									
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	283	1	3542	3	N	54	129	1	3	8	62
							59	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242	1	3495	3	N	66	1	8			127
							73	9									
*03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	295	1	3791	3	N	65	3	8			189
							72	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10594	3	24	9	N	22	59	1			27
11	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	9963	3	22	9	N	20					47
12	10974	X	10275	-0-	-699	-0-	10239	3	36	9	N	33					80
01	10974	X	9494	-0-	-1480	-0-	9461	3	33	9	N	30					110
02	9604	X	8281	-0-	-1323	-0-	8255	3	26	9	N	24					134
03	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	8900	3	24	9	N	22					156

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

10	11563	X	7443	-0-	-4120	-0-	7431	3	12	9	N	11					55
11	11190	X	2692	-0-	-8498	-0-	22	1	2662	3	N	7					62
							8	9									
12	10757	X	8498	-0-	-2259	-0-	36	1	8433	3	N	26					88
							29	9									
01	10757	X	8638	-0-	-2119	-0-	8612	3	26	9	N	24					112
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					131
03	8494	X	8450	-0-	-44	-0-	8435	3	15	9	N	14					145

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2950	3	59	9	N	54	1	8			95
11	3000	N	3133	-0-	133	133	3086	3	47	9	N	43					138
12	3100	N	3443	-0-	343	476	3379	3	64	9	N	58					196
01	3100	N	3471	-0-	371	847	3406	3	65	9	N	59	172	1	3	8	80
02	4103	X	3256	-0-	-847	-0-	3212	3	44	9	N	40					120
*03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3456	3	46	9	N	42					162

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	11715	3	591	9	N	537	512	1			185
11	11820	X	11517	-0-	-303	-0-	10925	3	592	9	N	538	509	1			214
12	14136	X	10730	-0-	-3406	-0-	10200	3	530	9	N	482	676	1			20
01	13206	X	10724	-0-	-2482	-0-	10186	3	538	9	N	489	355	1	1	8	153
02	11172	X	9459	-0-	-1713	-0-	8986	3	473	9	N	430	351	1			232
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	10228	3	508	9	N	462	518	1	1	8	175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	10686	-0-	-2365	-0-	10623	3	63	9	N	57					171
11	12630	X	10566	-0-	-2064	-0-	10504	3	62	9	N	56	162	1			65
12	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11159	3	67	9	N	61	79	1			47
01	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	63					110
02	9856	X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	52					162
03	11222	X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	53	163	1			52
							58	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
10	11811	X	5896	-0-	-5915	-0-	581	1	5184	3	N	119	165	1			158
							131	9									
11	11430	X	5321	-0-	-6109	-0-	582	1	4607	3	N	120	168	1			110
							132	9									
12	11811	X	4929	-0-	-6882	-0-	565	1	4197	3	N	152	166	1			96
							167	9									
01	11346	X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	144	167	1			73
							158	9									
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	129					202
							142	9									
*03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	198	330	1			70
							218	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3754	3	30	9	N	27					129
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3696	3	28	9	N	25					154
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	1	8			171
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	31	178	1	2	8	22
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	14	1	8			35
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25	1	8			59

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	1	10	9	N	9	4	8			207
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1					208
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	450	1	112	3	N	2	2	8			208
							2	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33	8			211
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172	1	3	8	49
							14	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15					64
							17	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	457	1	1917	3	N	77	6	8			115
							85	9									
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	410	1	1697	3	N	49					164
							54	9									
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	423	1	2107	3	N	51	167	1	2	8	46
							56	9									
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40	8			99
							102	9									
02	2800	N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3	8			155
							65	9									
*03	3100	N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170	1			58
							80	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9290	3	94	9	N	85					162
11	8280	X	7465	-0-	-815	-0-	7408	3	57	9	N	52	172	1			42
12	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	6987	3	66	9	N	60					102
01	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92					194
02	8484	X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173	1			89
03	9393	X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70					159

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
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	3	41	9	N	37	163	1			110
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4257	3	50	9	N	45					155
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4014	3	63	9	N	57					212
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3	8			247
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20					267
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19					286

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2246	3	32	9	N	29					134
11	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2133	3	46	9	N	42	162	1			14
12	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2372	3	31	9	N	28					42
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2264	3	36	9	N	33					75
02	2548	X	1655	-0-	-893	-0-	1585	3	70	9	N	64					139
03	2418	X	1865	-0-	-553	-0-	1824	3	41	9	N	37					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1388	3	37	9	N	34					150
11	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1491	3	53	9	N	48	171	1			27
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1511	3	51	9	N	46					73
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	3	23	9	N	21					94
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	N	12					106
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12	9	N	11					117

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	7203	3	33	9	N	30					147
11	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6469	3	29	9	N	26					173
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6652	3	30	9	N	27					200
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7166	3	33	9	N	30	174	1			56
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6478	3	26	9	N	24					80
03	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5889	3	32	9	N	29					109

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	6294	-0-	-2386	-0-	287	1	5519	3	N	444	340	1	1	8	196
							488	9									
11	8400	X	8273	-0-	-127	-0-	342	1	7401	3	N	482	509	1			169
							530	9									
12	11625	X	6624	-0-	-5001	-0-	328	1	5819	3	N	434	520	1	1	8	82
							477	9									
01	11625	X	1754	-0-	-9871	-0-	301	1	1069	3	N	349	341	1			90
							384	9									
02	10500	X	551	-0-	-9949	-0-	342	1	209	9	N	190	140	1			140
03	8556	X	725	-0-	-7831	-0-	466	1	259	9	N	235	171	1			204

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	210	1	465	3	N	44					86
							48	9									
11	3000	N	3702	-0-	702	702	599	1	2971	3	N	120	156	1			50
							132	9									
12	3100	N	2731	-0-	-369	333	604	1	2081	3	N	42					92
							46	9									
01	3039	N	2706	-0-	-333	-0-	606	1	2068	3	N	29					121
							32	9									
02	2576	X	2426	-0-	-150	-0-	556	1	1842	3	N	25	2	8			144
							28	9									
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	620	1	2012	3	N	40	154	1	6	8	24
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5625	-0-	-544	-0-	42 206	1 9	5377	3	N	187	344	1			90
11	5970	X	5455	-0-	-515	-0-	71 187	1 9	5197	3	N	170	171	1			89
12	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	94 168	1 9	5077	3	N	153	172	1			70
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	168 208	1 9	5083	3	N	189	174	1	3	8	82
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	156 183	1 9	4485	3	N	166	171	1			77
03	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	135 201	1 9	5208	3	N	183	173	1			87

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	8577	-0-	-134	-0-	8543	3	34	9	N	31					78
11	8430	X	7192	-0-	-1238	-0-	7163	3	29	9	N	26					104
12	8184	X	7023	-0-	-1161	-0-	6987	3	36	9	N	33					137
01	8587	X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36					173
02	7756	X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1			25
03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30					55

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1155	3	30	9	N	27					67
11	1650	N	782	-0-	-868	-0-	756	3	26	9	N	24	1	8			90
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	966	3	40	9	N	36	1	8			125
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8			158
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	1	8	39
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6715	-0-	-694	-0-	223	1	6214	3	N	253	175	1			160
							278	9									
11	7170	X	6574	-0-	-596	-0-	223	1	6110	3	N	219	176	1			203
							241	9									
12	6882	X	6647	-0-	-235	-0-	215	1	6184	3	N	225	344	1	1	8	83
							248	9									
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	242	1	6042	3	N	174	176	1	1	8	80
							191	9									
02	6132	X	5865	-0-	-267	-0-	229	1	5405	3	N	210	182	1			108
							231	9									
03	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	253	1	5513	3	N	206	167	1	1	8	146
							227	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	9883	3	28	9	N	25					112
11	11940	X	8794	-0-	-3146	-0-	8769	3	25	9	N	23					135
12	11408	X	9349	-0-	-2059	-0-	9320	3	29	9	N	26	97	1			64
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12937	3	39	9	N	35					99
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10461	3	39	9	N	35					134
*03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10892	3	25	9	N	23					157

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	518	1	8263	3	N	436	344	1			199
							480	9									
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	439	1	6739	3	N	345	347	1			197
							380	9									
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	425	1	6246	3	N	286	348	1	2	8	133
							315	9									
01	8866	X	6273	-0-	-2593	-0-	418	1	5551	3	N	276	173	1	2	8	234
							304	9									
02	8008	X	5228	-0-	-2780	-0-	387	1	4686	3	N	141	174	1			201
							155	9									
03	8866	X	5447	-0-	-3419	-0-	419	1	4831	3	N	179	168	1	1	8	211
							197	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 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
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9359	3	29	9	N	26					75
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9307	3	29	9	N	26					101
12	9331	X	9115	-0-	-216	-0-	9086	3	29	9	N	26					127
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9625	3	31	9	N	28					155
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8089	3	44	9	N	40					195
03	9641	X	8810	-0-	-831	-0-	8791	3	19	9	N	17	186	1			26

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
10	3627	X	1687	-0-	-1940	-0-	303	1	1332	3	N	47	172	1	1	8	58
							52	9									
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	277	1	2700	3	N	81					139
							89	9									
12	3596	X	2542	-0-	-1054	-0-	282	1	2172	3	N	80	169	1	1	8	49
							88	9									
01	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	365	1	2517	3	N	96	12	8			133
							106	9									
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	258	1	2428	3	N	86	175	1	1	8	43
							95	9									
03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	264	1	2616	3	N	78					121
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					21
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
10	7223	X	5654	-0-	-1569	-0-	5653 3	1 9			N	1					157
11	6840	X	4782	-0-	-2058	-0-	4765 3	17 9			N	15					172
12	5301	X	4169	-0-	-1132	-0-	4162 3	7 9			N	6					178
01	5642	X	2850	-0-	-2792	-0-	2848 3	2 9			N	2					180
02	5096	X	4137	-0-	-959	-0-	4135 3	2 9			N	2					182
03	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	4781 3				N	-0-					182

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
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	487 1 163 9	7656 3			N	148	172 1				143
11	7650	X	5761	-0-	-1889	-0-	5663 3	98 9			N	89	174 1				58
12	8742	X	3130	-0-	-5612	-0-	3077 3	53 9			N	48	1 8				105
01	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	821 1 103 9	3658 3			N	94	2 8				197
02	7504	X	3997	-0-	-3507	-0-	507 1 117 9	3373 3			N	106	175 1				128
03	8308	X	4770	-0-	-3538	-0-	853 1 128 9	3789 3			N	116	172 1	2	8		70

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
10	6758	X	4637	-0-	-2121	-0-	423 1 61 9	4153 3			N	55	174 1	2	8		105
11	6540	X	2920	-0-	-3620	-0-	392 1 41 9	2487 3			N	37	3 8				139
12	5890	X	3578	-0-	-2312	-0-	428 1 64 9	3086 3			N	58	6 8				191
01	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	421 1 64 9	3115 3			N	58	170 1	16	8		63
02	4424	X	4044	-0-	-380	-0-	396 1 42 9	3606 3			N	38	8 8				93
*03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	447 1 76 9	4602 3			N	69	14 8				148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6501	3	29	9	N	26	1	8			151
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6629	3	25	9	N	23	2	8			172
12	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5827	3	28	9	N	25	177	1	1	8	19
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					19
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					19
03	6603	X	879	-0-	-5724	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			19

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
10	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6255	3	94	9	N	85					156
11	6180	X	5514	-0-	-666	-0-	5446	3	68	9	N	62	176	1			42
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6311	3	96	9	N	87					129
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6613	3	87	9	N	79	175	1			33
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5915	3	92	9	N	84					117
03	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6297	3	77	9	N	70					187

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
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11613	3	40	9	N	36					65
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11831	3	46	9	N	42	1	8			106
12	14322	X	13035	-0-	-1287	-0-	12980	3	55	9	N	50	1	8			155
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14717	3	68	9	N	62	4	8			213
02	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13981	3	64	9	N	58	179	1	2	8	90
*03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15629	3	67	9	N	61	4	8			147

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
10	12865	X	9184	-0-	-3681	-0-	23	1	9143	3	N	16					111
							18	9									
11	12450	X	3903	-0-	-8547	-0-	3903	3			N	-0-					111
12	11966	X	4111	-0-	-7855	-0-	4094	3	17	9	N	15	82	1			44
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18					62
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25					87
*03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18					105

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
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					134
11	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	3			N	-0-					134
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	3			N	-0-					134
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					134
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53					187
*03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	167	1			159
							153	9									

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
10	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	119	1	2723	3	N	64					203
							70	9									
11	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	114	1	2590	3	N	46	176	1			73
							51	9									
12	3224	X	2850	-0-	-374	-0-	107	1	2667	3	N	69					142
							76	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	173	1			37
							75	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56					93
							62	9									
*03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66					159
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9303	3	78	9	N	71					171
11	9600	X	8861	-0-	-739	-0-	8788	3	73	9	N	66					237
12	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	8793	3	63	9	N	57	176	1	1	8	117
01	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	1	8			181
02	8484	X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	177	1	1	8	63
03	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	1	8			132

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
10	10881	X	10406	-0-	-475	-0-	10294	3	112	9	N	102	175	1			82
11	10350	X	9961	-0-	-389	-0-	9850	3	111	9	N	101	1	8			182
12	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	9776	3	100	9	N	91	176	1	1	8	96
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	2	8			171
02	9408	X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	170	1	1	8	82
03	10416	X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	2	8			179

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
10	10788	X	10308	-0-	-480	-0-	10212	3	96	9	N	87					154
11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10498	3	89	9	N	81					235
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13009	3	105	9	N	95	177	1			153
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	174	1			96
02	9800	X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85					181
03	10850	X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	174	1			85

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
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	476	1	2579	3	N	54	1	8			105
							59	9									
11	3450	X	1804	-0-	-1646	-0-	477	1	1290	3	N	34	2	8			137
							37	9									
12	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	470	1	2290	3	N	61	170	1	2	8	26
							67	9									
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	478	1	2599	3	N	55	7	8			74
							61	9									
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	416	1	2231	3	N	43	2	8			115
							47	9									
03	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	452	1	1792	3	N	43	4	8			154
							47	9									

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
10	9734	X	9493	-0-	-241	-0-	9451	3	42	9	N	38					128
11	9420	X	9186	-0-	-234	-0-	9152	3	34	9	N	31					159
12	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9460	3	55	9	N	50	174	1			35
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9480	3	50	9	N	45					80
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	N	40					120
*03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9717	3	41	9	N	37					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	263	176	1			183
							289	9									
11	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10716	3	237	9	N	215	177	1			221
12	11284	X	10985	-0-	-299	-0-	10756	3	229	9	N	208	180	1	1	8	248
01	11904	X	10349	-0-	-1555	-0-	10152	3	197	9	N	179	354	1	1	8	72
02	10752	X	9166	-0-	-1586	-0-	8972	3	194	9	N	176	171	1			77
03	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	9817	3	207	9	N	188	173	1			92

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

10	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	3	1	14469	3	N	191	353	1			71
							210	9									
11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12375	3	184	9	N	167					238
12	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12682	3	197	9	N	179	181	1	1	8	235
01	13981	X	13201	-0-	-780	-0-	13015	3	186	9	N	169	357	1			47
02	12628	X	12149	-0-	-479	-0-	11988	3	161	9	N	146					193
03	13981	X	10506	-0-	-3475	-0-	45	1	10326	3	N	123	181	1			135
							135	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

10	9269	X	8203	-0-	-1066	-0-	8158	3	45	9	N	41					174
11	8940	X	7720	-0-	-1220	-0-	7679	3	41	9	N	37	176	1			35
12	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	8180	3	46	9	N	42					77
01	8804	X	8071	-0-	-733	-0-	8021	3	50	9	N	45					122
02	7672	X	7337	-0-	-335	-0-	7295	3	42	9	N	38					160
*03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8195	3	39	9	N	35	169	1			26

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

10	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	2	1	13302	3	N	84	177	1			69
							92	9									
11	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12350	3	75	9	N	68					137
12	12059	X	8697	-0-	-3362	-0-	70	1	8574	3	N	48	1	8			184
							53	9									
01	12741	X	8073	-0-	-4668	-0-	8023	3	50	9	N	45	174	1	1	8	54
02	11508	X	7477	-0-	-4031	-0-	7416	3	61	9	N	55					109
03	12741	X	9680	-0-	-3061	-0-	9602	3	78	9	N	71	1	8			179

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

10	10664	X	9520	-0-	-1144	-0-	24	1	9431	3	N	59					117
							65	9									
11	10320	X	9152	-0-	-1168	-0-	4	1	9087	3	N	55					172
							61	9									
12	10416	X	9416	-0-	-1000	-0-	9350	3	66	9	N	60	172	1	1	8	59
01	10168	X	9772	-0-	-396	-0-	9702	3	70	9	N	64	1	8			122
02	8960	X	8685	-0-	-275	-0-	8620	3	65	9	N	59					181
03	9517	X	9014	-0-	-503	-0-	8945	3	69	9	N	63	174	1			70

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

10	6820	X	5026	-0-	-1794	-0-	4954	3	72	9	N	65	171	1			129
11	6300	X	4803	-0-	-1497	-0-	4708	3	95	9	N	86	173	1			42
12	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4784	3	111	9	N	101					143
01	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5108	3	121	9	N	110	169	1	4	8	80
02	5320	X	4995	-0-	-325	-0-	4886	3	109	9	N	99					179
*03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5690	3	110	9	N	100	167	1			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7874	X	4848	-0-	-3026	-0-	593	1	4187	3	N	62					169
							68	9									
11	6210	X	4947	-0-	-1263	-0-	596	1	4276	3	N	68	175	1			62
							75	9									
12	5270	X	3911	-0-	-1359	-0-	3833	3	78	9	N	71					133
01	5270	X	3151	-0-	-2119	-0-	267	1	2820	3	N	58					191
							64	9									
02	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3675	3	48	9	N	44	170	1			65
03	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4049	3	58	9	N	53					118

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
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1487	3	37	9	N	34					100
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1419	3	30	9	N	27					127
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1498	3	50	9	N	45					172
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31	169	1			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	N	28					62
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	29	9	N	26					88

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
10	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9570	3	273	9	N	248	175	1	1	8	167
11	9900	X	9637	-0-	-263	-0-	9363	3	274	9	N	249	175	1			241
12	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9332	3	288	9	N	262	351	1			152
01	10137	X	9416	-0-	-721	-0-	9132	3	284	9	N	258	353	1			57
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	8217	3	245	9	N	223	175	1			105
03	9951	X	9435	-0-	-516	-0-	9173	3	262	9	N	238	174	1			169

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
10	8525	X	7980	-0-	-545	-0-	7828	3	152	9	N	138	172	1			187
11	8250	X	7642	-0-	-608	-0-	7498	3	144	9	N	131	174	1			144
12	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7721	3	149	9	N	135	1	8			278
01	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	1	8	251
02	7364	X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1			199
03	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	1	8	165

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
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	619	1	1499	3	N	91	174	1			104
							100	9									
11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	587	1	1435	3	N	85					189
							94	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	620	1	1775	3	N	120	176	1			133
							132	9									
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1			77
							132	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107					184
							118	9									
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1			121
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	603	1	66	9	N	60					185
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	168	3	N	76					261
							84	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	620	1	865	3	N	115	177	1			199
							127	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1			105
							78	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50					155
							55	9									
03	1612	N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29					184
							32	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

10	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	173	1	4080	3	N	98	166	1			104
							108	9									
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	160	1	3801	3	N	123	175	1			52
							135	9									
12	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	168	1	3474	3	N	121					173
							133	9									
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	168	1	3398	3	N	65	174	1			64
							72	9									
02	4032	X	3774	-0-	-258	-0-	146	1	3522	3	N	96					160
							106	9									
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	175	1	3856	3	N	36					196
							40	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	620	1	3528	3	N	15	1	8			33
							17	9									
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	599	1	3105	3	N	18	3	8			48
							20	9									
12	4278	X	4016	-0-	-262	-0-	603	1	3390	3	N	21	4	8			65
							23	9									
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	N	29	11	8			83
							32	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	560	1	3507	3	N	28	4	8			107
							31	9									
*03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	618	1	3869	3	N	32	8	8			131
							35	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

10	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	119	1	2656	3	N	56	170	1			89
							62	9									
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	119	1	2352	3	N	80					169
							88	9									
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	116	1	2400	3	N	72	172	1			69
							79	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	115	1	2886	3	N	92					161
							101	9									
02	2576	X	2548	-0-	-28	-0-	110	1	2381	3	N	52					213
							57	9									
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	120	1	2411	3	N	74	172	1			115
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1767	X	783	-0-	-984	-0-	744	3	39	9	N	35	3	8			113
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1629	3	31	9	N	28					141
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30	9	N	27	1	8			167
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	3	30	9	N	27	1	8			193
02	1540	N	1146	-0-	-394	-0-	1112	3	34	9	N	31	171	1	9	8	44
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1276	3	46	9	N	42	19	8			67

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4685	3	62	9	N	56					81
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5587	3	72	9	N	65					146
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7227	3	125	9	N	114	173	1			87
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6679	3	92	9	N	84	1	8			170
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6068	3	81	9	N	74	177	1			67
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6703	3	79	9	N	72	1	8			138

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	164	1	5492	3	N	39					74
							43	9									
11	4260	X	2562	-0-	-1698	-0-	2527	3	35	9	N	32					106
12	8742	X	4850	-0-	-3892	-0-	4795	3	55	9	N	50					156
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	148	1	4439	3	N	48					204
							53	9									
02	5152	X	4203	-0-	-949	-0-	84	1	4076	3	N	39	172	1			71
							43	9									
03	5704	X	4825	-0-	-879	-0-	93	1	4682	3	N	45					116
							50	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

10	9455	X	9082	-0-	-373	-0-	8914	3	168	9	N	153					277
11	9150	X	8437	-0-	-713	-0-	8277	3	160	9	N	145	175	1			247
12	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8611	3	168	9	N	153	179	1			221
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	1	8	181
02	8344	X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1			156
03	9083	X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	1	8	126

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

10	13268	X	11848	-0-	-1420	-0-	11809	3	39	9	N	35					104
11	12840	X	10404	-0-	-2436	-0-	10373	3	31	9	N	28					132
12	13020	X	9891	-0-	-3129	-0-	9848	3	43	9	N	39					171
01	12865	X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36					207
02	11312	X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1			77
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36					113

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

10	14725	X	13918	-0-	-807	-0-	13883	3	35	9	N	32					212
11	14250	X	13270	-0-	-980	-0-	13234	3	36	9	N	33	189	1			56
12	14074	X	13784	-0-	-290	-0-	13737	3	47	9	N	43					99
01	14043	X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43					142
02	12572	X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25					167
03	13919	X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	590	1	577	3	N	29	1	8			44
							32	9									
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	581	1	307	3	N	29	2	8			71
							32	9									
12	1147	N	616	-0-	-531	-0-	597	1	19	9	N	17	67	1	3	8	18
01	1209	N	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8			35
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8			53
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8			76
							33	9									

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
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7480	3	56	9	N	51	169	1			26
11	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	7068	3	46	9	N	42	1	8			67
12	8029	X	7924	-0-	-105	-0-	7869	3	55	9	N	50	106	1	1	8	10
01	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8			36
02	7056	X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8			72
03	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8			128

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

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
10	7781	X	3363	-0-	-4418	-0-	226	1	2898	3	N	217	178	1	1	8	108
							239	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	342	1	6836	3	N	323	161	1			270
							355	9									
12	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	281	1	11257	3	N	332	355	1	1	8	246
							365	9									
01	12400	X	10154	-0-	-2246	-0-	246	1	9567	3	N	310	355	1			201
							341	9									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	308	1	8431	3	N	262	176	1			287
							288	9									
03	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	389	1	9168	3	N	291	350	1			228
							320	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
10	4433	X	296	-0-	-4137	-0-	296	3			N	-0-					124
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					124
12	5208	X	112	-0-	-5096	-0-	112	3			N	-0-					124
01	5208	X	328	-0-	-4880	-0-	328	3			N	-0-					124
02	2380	X	294	-0-	-2086	-0-	294	3			N	-0-					124
*03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	438	1	1000	3	N	86	166	1			61
							95	9									
11	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	421	1	817	3	N	96	1	8			156
							106	9									
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	447	1	1022	3	N	92	170	1	1	8	77
							101	9									
01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	389	1	769	3	N	79	2	8			154
							87	9									
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	365	1	600	3	N	70	165	1	1	8	58
							77	9									
03	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	348	1	613	3	N	73	2	8			129
							80	9									

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
10	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	3			N	-0-					196
11	4710	X	963	-0-	-3747	-0-	96	1	867	3	N	-0-					196
12	4867	X	75	-0-	-4792	-0-	63	1	12	9	N	11	173	1			34
01	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3449	3	41	9	N	37					71
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2604	3	N	37					108
							41	9									
*03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5200	3	62	9	N	56					164

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
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	460	1	857	3	N	90	167	1	1	8	81
							99	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	421	1	789	3	N	86	1	8			166
							95	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	908	3	N	107	168	1	1	8	104
							118	9									
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	430	1	713	3	N	93	3	8			194
							102	9									
02	1232	N	968	-0-	-264	-0-	407	1	461	3	N	91	165	1	1	8	119
							100	9									
03	1488	N	865	-0-	-623	-0-	424	1	371	3	N	64	2	8			181
							70	9									

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
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	507	1	8738	3	N	92	5	8			194
							101	9									
11	7320	X	7055	-0-	-265	-0-	515	1	6467	3	N	66	174	1			86
							73	9									
12	9083	X	6941	-0-	-2142	-0-	615	1	6242	3	N	76	3	8			159
							84	9									
01	9331	X	6669	-0-	-2662	-0-	619	1	5911	3	N	126	174	1	42	8	69
							139	9									
02	8428	X	6364	-0-	-2064	-0-	547	1	5725	3	N	84	3	8			150
							92	9									
03	9331	X	6704	-0-	-2627	-0-	570	1	6061	3	N	66	171	1			45
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9188	3	119	9	N	108					207
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8888	3	155	9	N	141	172	1			176
12	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	9667	3	113	9	N	103	165	1			114
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	2	1	9751	3	N	87					201
							96	9									
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	7865	3	110	9	N	100	175	1			126
03	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8499	3	125	9	N	114	169	1			71

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5060	-0-	-799	-0-	468	1	4282	3	N	282	179	1	3	8	210
							310	9									
11	5670	X	4748	-0-	-922	-0-	468	1	4014	3	N	242	333	1	6	8	113
							266	9									
12	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	386	1	4105	3	N	254	318	1	9	8	40
							279	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	425	1	4364	3	N	318	167	1	24	8	167
							350	9									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	374	1	4752	3	N	280	167	1	10	8	270
							308	9									
*03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5254	3	N	284	334	1	21	8	199
							312	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12059	X	7753	-0-	-4306	-0-	333	1	7322	3	N	89	2	8			137
							98	9									
11	11400	X	8229	-0-	-3171	-0-	324	1	7805	3	N	91					228
							100	9									
12	10013	X	9356	-0-	-657	-0-	380	1	8827	3	N	135	235	1	1	8	127
							149	9									
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	340	1	10143	3	N	134	177	1	1	8	83
							147	9									
02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	184	1	12303	3	N	117	1	8			199
							129	9									
*03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	196	1	12862	3	N	106	172	1			133
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	451	1	3930	3	N	145	161	1	1	8	49
							160	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	434	1	2813	3	N	97					146
							107	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	452	1	2686	3	N	173	178	1	1	8	140
							190	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	450	1	2602	3	N	130	171	1	1	8	98
							143	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	405	1	2386	3	N	87	165	1	1	8	19
							96	9									
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	426	1	2604	3	N	117					136
							129	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
10	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	441	1	4723	3	N	365	330	1	1	8	124
							402	9									
11	5460	X	4078	-0-	-1382	-0-	428	1	3309	3	N	310	163	1			271
							341	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	4973	3	N	353	503	1			121
							388	9									
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	438	1	6741	3	N	359	339	1			141
							395	9									
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	367	1	6634	3	N	285	337	1			89
							314	9									
*03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	437	1	7126	3	N	302	332	1			59
							332	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7552	3	119	9	N	108	166	1			138
11	7530	X	7087	-0-	-443	-0-	6969	3	118	9	N	107					245
12	7998	X	7263	-0-	-735	-0-	7138	3	125	9	N	114	172	1			187
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	1	1	7665	3	N	102	174	1			115
							112	9									
02	7224	X	6932	-0-	-292	-0-	1	1	6830	3	N	92	1	8			206
							101	9									
03	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2	8	132

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
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4780	3	74	9	N	67	2	8			224
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5774	3	65	9	N	59	165	1			118
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5477	3	64	9	N	58	1	8			175
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1	8	111
02	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8			178
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	386 523	1 9	4157	3	N	475	503	1	1	8	64
11	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	378 512	1 9	3400	3	N	465	339	1			190
12	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	383 480	1 9	2782	3	N	436	530	1			96
01	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	402 508	1 9	2652	3	N	462	346	1			212
02	4228	X	3278	-0-	-950	-0-	395 447	1 9	2436	3	N	406	512	1			106
03	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	420 506	1 9	2623	3	N	460	344	1			222

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	241 198	1 9	3749	3	N	180	174	1			85
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	235 173	1 9	3550	3	N	157	175	1			67
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	236 167	1 9	3500	3	N	152	2	8			217
01	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	262 223	1 9	3040	3	N	203	176	1	2	8	242
02	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	313 147	1 9	2731	3	N	134	179	1			197
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	352 202	1 9	3005	3	N	184	178	1	1	8	202

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
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	693 537	1 9	4683	3	N	488	509	1			196
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	723 490	1 9	4268	3	N	445	519	1			122
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	760 405	1 9	3842	3	N	368	354	1	4	8	132
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	740 454	1 9	3685	3	N	413	336	1	4	8	205
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	580 433	1 9	3343	3	N	394	345	1			254
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	649 482	1 9	3674	3	N	438	521	1	6	8	165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6067	-0-	-815	-0-	6048	3	19	9	N	17	1	8			131
11	6660	X	5578	-0-	-1082	-0-	5560	3	18	9	N	16					147
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5878	3	23	9	N	21	1	8			167
01	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8			187
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8			203
03	6076	X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8	8	50

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
10	9951	X	9449	-0-	-502	-0-	9436	3	13	9	N	12					36
11	9630	X	8405	-0-	-1225	-0-	8394	3	11	9	N	10	19	1			27
12	9393	X	8697	-0-	-696	-0-	8685	3	12	9	N	11					38
01	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1			33
02	8540	X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1			20
03	9455	X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11					31

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
10	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3408	3	108	9	N	98					281
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3281	3	87	9	N	79	151	1			209
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3697	3	96	9	N	87					296
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1			219
							88	9									
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1			141
*03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85					226

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9920	X	9188	-0-	-732	-0-	9079	3	109	9	N	99					199
11	9300	X	8617	-0-	-683	-0-	8514	3	103	9	N	94	173	1			120
12	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8698	3	113	9	N	103	1	8			222
01	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1	8	139
02	8288	X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1			50
03	9176	X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	14229	X	13586	-0-	-643	-0-	13555	3	31	9	N	28					97
11	14040	X	6574	-0-	-7466	-0-	6556	3	18	9	N	16					113
12	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					113
01	14508	X	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50					163
02	12936	X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31					194
03	13578	X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1			55

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	1	17	9	N	15	160	1			26
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					32
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	619	1	15	9	N	14					46
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11					57
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10					67
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	619	1	681	3	N	103					170
							113	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	339	1	5421	3	N	117	176	1			55
							129	9									
11	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	311	1	4839	3	N	144					199
							158	9									
12	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	318	1	5117	3	N	85	167	1	2	8	115
							94	9									
01	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	182	1	2	8	57
							139	9									
02	5460	X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32					89
							35	9									
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	349	1	8269	3	N	112	2	8			199
							123	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 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
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14646	3	190	9	N	173	139	1			137
11	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13823	3	120	9	N	109					246
12	15655	X	14510	-0-	-1145	-0-	14321	3	189	9	N	172	356	1			62
01	14849	X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	179	1			80
02	13412	X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	135	1			101
03	14849	X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	139	1			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 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
10	15531	X	14114	-0-	-1417	-0-	13996	3	118	9	N	107	105	1			49
11	15030	X	13698	-0-	-1332	-0-	13593	3	105	9	N	95					144
12	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13630	3	108	9	N	98	183	1			59
01	14663	X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	55	1			125
02	13048	X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	134	1			80
03	14167	X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	38	1			126

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
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	618	3	152	9	N	138	175	1			140
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	597	3	149	9	N	135	175	1			100
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	537	3	131	9	N	119	171	1			48
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	142	1	1	8	53
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131					184
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	115	1			168

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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					2
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					2
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					2
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					2
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					2

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
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					79
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					79
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
02	2800	N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3	N	48	2	8			125
							53	9									
*03	3100	N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3	N	35	2	8			158
							39	9									

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
10	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	356	1	7593	3	N	313	359	1			91
							344	9									
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	375	1	7480	3	N	331	358	1			64
							364	9									
12	8773	X	8373	-0-	-400	-0-	432	1	7630	3	N	283	177	1	4	8	166
							311	9									
01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	342	1	8210	3	N	314	343	1	4	8	133
							345	9									
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	386	1	7830	3	N	267	170	1			230
							294	9									
*03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	471	1	9483	3	N	315	347	1	3	8	195
							347	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	127	1	6968	3	N	252	173	1			168
							277	9									
11	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	72	1	6931	3	N	260	339	1			89
							286	9									
12	7719	X	7497	-0-	-222	-0-	7190	3	307	9	N	279	1	8			367
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7516	3	261	9	N	237	347	1	2	8	255
02	6888	X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111
*03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4225	3	81	9	N	74	169	1			46
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4017	3	59	9	N	54					100
12	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3776	3	31	9	N	28					128
01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177
02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68
03	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	570	3	41	9	N	37					117
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	541	3	65	9	N	59	171	1			5
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	580	3	40	9	N	36					41
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	859	-0-	-288	-0-	831	3	28	9	N	25					46
11	1110	X	826	-0-	-284	-0-	795	3	31	9	N	28					74
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	828	3	36	9	N	33					107
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	764	3	40	9	N	36					143
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	643	3	22	9	N	20					163
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	700	3	28	9	N	25					188

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	103	3	18	9	N	16					137
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	N	8					145
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	98	3	13	9	N	12					157
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	3	15	9	N	14					171
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	69	3	8	9	N	7					178
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	109	3	13	9	N	12					190

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221074					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	10881	X	10632	-0-	-249	-0-	10620	3	12	9	N	11					121
11	10770	X	9257	-0-	-1513	-0-	9243	3	14	9	N	13					134
12	11253	X	9179	-0-	-2074	-0-	9157	3	22	9	N	20	141	1			13
01	11253	X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19					32
02	9604	X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14					46
03	10633	X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15					61

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	3978	3	76	9	N	69					140
11	3930	X	3000	-0-	-930	-0-	2991	3	9	9	N	8					148
12	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	3196	3	51	9	N	46					194
01	4061	X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	8	48
02	3668	X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-					48
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					48

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8101	3	46	9	N	42					163
11	8400	X	7537	-0-	-863	-0-	7494	3	43	9	N	39	177	1			25
12	8277	X	7824	-0-	-453	-0-	7778	3	46	9	N	42					67
01	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8173	3	88	9	N	80					147
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3	48	9	N	44					191
03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3	21	9	N	19	175	1			35

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1567	3	133	9	N	121	172	1	1	8	90
11	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1531	3	133	9	N	121	159	1	3	8	49
12	2077	N	492	-0-	-1585	-0-	360	3	132	9	N	120	4	8			165
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	694	3	117	9	N	106	161	1	10	8	100
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3	151	9	N	137	167	1	4	8	66
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1578	3	157	9	N	143	10	8			199

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8830	3	21	9	N	19					76
11	9120	X	8172	-0-	-948	-0-	8154	3	18	9	N	16					92
12	9424	X	8405	-0-	-1019	-0-	8372	3	33	9	N	30					122
01	9145	X	8335	-0-	-810	-0-	8314	3	21	9	N	19					141
02	8204	X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3	20	9	N	18					159
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3	24	9	N	22					181

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
10	7657	X	7230	-0-	-427	-0-	7211	3	19	9	N	17					54
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7384	3	12	9	N	11					65
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7630	3	29	9	N	26					91
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7644	3	22	9	N	20					111
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3	18	9	N	16					127
*03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3	15	9	N	14					141

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
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7360	3	12	9	N	11					86
11	7350	X	6984	-0-	-366	-0-	6978	3	6	9	N	5					91
12	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7290	3	20	9	N	18					109
01	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7353	3	20	9	N	18					127
02	6692	X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3	17	9	N	15					142
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3	15	9	N	14					156

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	3	11	9	N	10					184
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					189
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	N	12					201
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1			47
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20					67
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5768	3	59	9	N	54	1	8			166
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5547	3	55	9	N	50	174	1			42
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5754	3	64	9	N	58					100
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47					147
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3	8	23
03	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54	4	8			73

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	166	1			46
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1533	3	63	9	N	57					103
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86	82	1			107
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1			15
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69					84
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102					186

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

10	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4323	3	204	9	N	185	170	1	1	8	173
11	4800	X	4280	-0-	-520	-0-	4086	3	194	9	N	176	174	1			175
12	4960	X	4336	-0-	-624	-0-	4169	3	167	9	N	152	177	1			150
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1			139
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1			174
03	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1			143

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	265	1	5499	3	N	92	2	8			123
							101	9									
11	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	258	1	5073	3	N	75					198
							83	9									
12	6138	X	5521	-0-	-617	-0-	274	1	5160	3	N	79	174	1	1	8	102
							87	9									
01	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	285	1	4590	3	N	114	13	8			203
							125	9									
02	5292	X	5277	-0-	-15	-0-	241	1	4922	3	N	104	175	1	1	8	131
							114	9									
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	291	1	5000	3	N	80					211
							88	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

10	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5395	3	99	9	N	90					242
11	5700	X	5036	-0-	-664	-0-	4925	3	111	9	N	101	176	1			167
12	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4788	3	120	9	N	109	177	1			99
01	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5048	3	147	9	N	134	169	1	3	8	61
02	4956	X	2755	-0-	-2201	-0-	2654	3	101	9	N	92					153
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	44					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	407	1	45	9	N	41	8	8			57
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	372	1	35	9	N	32					89
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	383	1	22	9	N	20	4	8			105
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	364	1	77	9	N	70	55	8			120
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	44	9	N	40	4	8			156
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	495	1	659	3	N	53	170	1			39
							58	9									

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
03	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

10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1037	3	7	9	N	6					137
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					137
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	3			N	-0-					137
01	1054	N	522	-0-	-532	-0-	522	3			N	-0-					137
02	840	N	295	-0-	-545	-0-	295	3			N	-0-					137
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					32
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					32
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					32
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	3	18	9	N	16					133
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	N	22					155
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1880	3	39	9	N	35					190
01	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1822	3	13	9	N	12	171	1			31
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	1619	3	8	9	N	7					38
03	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1802	3	15	9	N	14					52

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	153765					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	150765					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	147665					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	144565					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	141765					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	138665					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	11401	-0-	-286	-0-	29	1	11102	3	N	245	177	1			168
							270	9									
11	11160	X	10055	-0-	-1105	-0-	50	1	9751	3	N	231	168	1			231
							254	9									
12	11749	X	11327	-0-	-422	-0-	30	1	11058	3	N	217	182	1			266
							239	9									
01	11749	X	10716	-0-	-1033	-0-	51	1	10420	3	N	223	166	1			323
							245	9									
02	10612	X	10168	-0-	-444	-0-	27	1	9913	3	N	207	346	1			184
							228	9									
03	11408	X	11264	-0-	-144	-0-	27	1	10983	3	N	231	173	1			242
							254	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					38
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					38
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

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
10	3565	X	1514	-0-	-2051	-0-	612 36	1 9	866	3	N	33					43
11	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	600 46	1 9	1594	3	N	42					85
12	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	589 51	1 9	1726	3	N	46	103	1			28
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	620 62	1 9	2006	3	N	56					84
02	2884	X	2210	-0-	-674	-0-	538 45	1 9	1627	3	N	41					125
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	619 46	1 9	1495	3	N	42					167

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
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	349	3	31	9	N	28					60
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1519	3	48	9	N	44					104
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2208	3	57	9	N	52	151	1			5
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40					45
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	129 29	1 9	2213	3	N	26	1	8			70
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	214 62	1 9	2602	3	N	56	1	8			125

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	175	3	61	9	N	55	168	1			78
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	167	3	64	9	N	58					136
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	156	3	70	9	N	64	125	1			75
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	171	3	69	9	N	63					138
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	150	3	52	9	N	47					185
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	3	62	9	N	56					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	123	1	11940	3	N	470	517	1	1	8	216
							517	9									
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	116	1	9766	3	N	401	342	1			275
							441	9									
12	12431	X	6900	-0-	-5531	-0-	167	1	6338	3	N	359	345	1			289
							395	9									
01	12431	X	985	-0-	-11446	-0-	240	1	558	3	N	170	335	1			124
							187	9									
02	11228	X	1228	-0-	-10000	-0-	265	1	787	3	N	160	175	1			109
							176	9									
03	12431	X	479	-0-	-11952	-0-	370	1	109	9	N	99					208

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
10	15531	X	13154	-0-	-2377	-0-	156	1	12844	3	N	140	1	8			239
							154	9									
11	15030	X	13667	-0-	-1363	-0-	154	1	13385	3	N	116	175	1			180
							128	9									
12	17639	X	13969	-0-	-3670	-0-	175	1	13630	3	N	149	285	1	1	8	43
							164	9									
01	17639	X	14164	-0-	-3475	-0-	160	1	13841	3	N	148	1	8			190
							163	9									
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16648	3	136	9	N	124	174	1	1	8	139
*03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18365	3	123	9	N	112	171	1			80

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
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	432	1	8414	3	N	505	518	1	1	8	149
							556	9									
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	308	1	8868	3	N	458	515	1			92
							504	9									
12	7998	X	5915	-0-	-2083	-0-	260	1	5318	3	N	306	321	1			77
							337	9									
01	9052	X	1131	-0-	-7921	-0-	298	1	831	3	N	2					79
							2	9									
02	8176	X	2254	-0-	-5922	-0-	458	1	1581	3	N	195					274
							215	9									
03	9052	X	1111	-0-	-7941	-0-	714	1	397	9	N	361	507	1			128

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
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	396	1	5010	3	N	370	343	1			113
							407	9									
11	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	352	1	5208	3	N	354	342	1			125
							389	9									
12	6293	X	4996	-0-	-1297	-0-	331	1	4427	3	N	216	172	1	2	8	167
							238	9									
01	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	340	1	3667	3	N	234	179	1	2	8	220
							257	9									
02	5544	X	3260	-0-	-2284	-0-	320	1	2728	3	N	193	240	1			173
							212	9									
03	6138	X	4162	-0-	-1976	-0-	361	1	3471	3	N	300	350	1	2	8	121
							330	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	441 267	1 9	3647	3	N	243	179	1			153
11	4770	X	4732	-0-	-38	-0-	449 274	1 9	4009	3	N	249	164	1			238
12	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	463 246	1 9	3556	3	N	224	339	1	3	8	120
01	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	469 286	1 9	2926	3	N	260	171	1	2	8	207
02	4424	X	2918	-0-	-1506	-0-	436 207	1 9	2275	3	N	188	172	1			223
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	468 243	1 9	2645	3	N	221	342	1	2	8	100

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
10	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					113
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					113
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					113
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	108	1			5
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					5

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	361 136	1 9	8782	3	N	124					187
11	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	321 130	1 9	8615	3	N	118	176	1			129
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	317 140	1 9	10758	3	N	127	173	1			83
01	9331	X	5352	-0-	-3979	-0-	330 98	1 9	4924	3	N	89					172
02	8428	X	6059	-0-	-2369	-0-	308 95	1 9	5656	3	N	86	171	1			87
03	9331	X	1285	-0-	-8046	-0-	335 59	1 9	891	3	N	54					141

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	6461	-0-	-2901	-0-	497 589	1 9	5375	3	N	535	499	1			188
11	9060	X	5478	-0-	-3582	-0-	468 384	1 9	4626	3	N	349	503	1			34
12	9207	X	7777	-0-	-1430	-0-	489 568	1 9	6720	3	N	516	518	1			32
01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	500 539	1 9	8612	3	N	490	344	1			178
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	482 435	1 9	7561	3	N	395	498	1			75
*03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	518 451	1 9	8482	3	N	410	332	1			153

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	945	1	18	9	N	16					98
11	2280	X	691	-0-	-1589	-0-	680	1	11	9	N	10					108
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					108
01	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					108
02	1036	X	7	-0-	-1029	-0-	7	3			N	-0-					108
03	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					108

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	9742	-0-	-6533	-0-	224 10	1 9	9508	3	N	9					167
11	15750	X	13190	-0-	-2560	-0-	69 9	1 9	13112	3	N	8					175
12	15004	X	14484	-0-	-520	-0-	14472	3	12	9	N	11	1	8			185
01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13870	3	10	9	N	9	169	1	1	8	24
02	12348	X	12019	-0-	-329	-0-	12000	3	19	9	N	17	1	8			40
03	14477	X	12964	-0-	-1513	-0-	12935	3	29	9	N	26	1	8			65

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	6694	-0-	-2668	-0-	146 116	1 9	6432	3	N	105	1	8			220
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8954	3	128	9	N	116	175	1	1	8	160
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9692	3	164	9	N	149	174	1	2	8	133
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9248	3	139	9	N	126	172	1	4	8	83
02	8484	X	7925	-0-	-559	-0-	39 127	1 9	7759	3	N	115	2	8			196
03	9858	X	3338	-0-	-6520	-0-	485 29	1 9	2824	3	N	26	166	1	1	8	55

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. (I) GAS 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	12245	X	8057	-0-	-4188	-0-	8010	3	47	9	N	43	178	1			46
11	11850	X	7396	-0-	-4454	-0-	7372	3	24	9	N	22					68
12	9734	X	6717	-0-	-3017	-0-	6709	3	8	9	N	7					75
01	8463	X	6270	-0-	-2193	-0-	6257	3	13	9	N	12					87
02	7280	X	5832	-0-	-1448	-0-	5812	3	20	9	N	18					105
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6494	3	30	9	N	27					132

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. (I) GAS 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	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10811	3	58	9	N	53	22	1			151
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10378	3	64	9	N	58	151	1	1	8	57
12	10385	X	10128	-0-	-257	-0-	10063	3	65	9	N	59	1	8			115
01	10881	X	8808	-0-	-2073	-0-	38 40	1 9	8730	3	N	36	1	8			150
02	9828	X	7365	-0-	-2463	-0-	444 39	1 9	6882	3	N	35					185
03	10881	X	10218	-0-	-663	-0-	257 64	1 9	9897	3	N	58	181	1	2	8	60

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	620	1	7757	3	N	238	174	1			209
							262	9									
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	148	1	10409	3	N	268	354	1			123
							295	9									
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	10844	3	282	9	N	256	178	1	1	8	200
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10403	3	266	9	N	242	352	1	1	8	89
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9053	3	219	9	N	199	165	1	1	8	122
*03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9756	3	240	9	N	218	174	1			166

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
10	13733	X	11835	-0-	-1898	-0-	11747	3	88	9	N	80	176	1			53
11	13290	X	11916	-0-	-1374	-0-	11828	3	88	9	N	80					133
12	13299	X	12589	-0-	-710	-0-	12494	3	95	9	N	86	180	1			39
01	13082	X	11867	-0-	-1215	-0-	11781	3	86	9	N	78	2	8			115
02	11116	X	9957	-0-	-1159	-0-	9873	3	84	9	N	76	2	8			189
03	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10419	3	129	9	N	117	173	1	8	8	125

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
10	11191	X	9733	-0-	-1458	-0-	147	1	9527	3	N	54	1	8			172
							59	9									
11	10710	X	9324	-0-	-1386	-0-	187	1	9076	3	N	55	178	1	2	8	47
							61	9									
12	11005	X	9840	-0-	-1165	-0-	132	1	9635	3	N	66	3	8			110
							73	9									
01	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	10334	3	70	9	N	64	8	8			166
02	9576	X	8597	-0-	-979	-0-	8541	3	56	9	N	51	181	1	3	8	33
*03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10119	3	63	9	N	57	6	8			84

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9920	X	8955	-0-	-965	-0-	8812	3	143	9	N	130	170	1			210
11	9420	X	8755	-0-	-665	-0-	8608	3	147	9	N	134	173	1			171
12	9734	X	9209	-0-	-525	-0-	9060	3	149	9	N	135	176	1	1	8	129
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9007	3	150	9	N	136	2	8			263
02	8372	X	8328	-0-	-44	-0-	8193	3	135	9	N	123	172	1	1	8	213
*03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9184	3	116	9	N	105	2	8			316

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	80	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	6969	3	183	9	N	166	181	1			286
11	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	6306	3	150	9	N	136	170	1			252
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7452	3	184	9	N	167	204	1			215
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7183	3	167	9	N	152					367
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6507	3	136	9	N	124	185	1			306
03	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7246	3	158	9	N	144	179	1			271

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
10	11594	X	11183	-0-	-411	-0-	11128	3	55	9	N	50	173	1			86
11	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10261	3	52	9	N	47					133
12	12183	X	10902	-0-	-1281	-0-	10827	3	75	9	N	68	176	1			25
01	12183	X	11452	-0-	-731	-0-	11404	3	48	9	N	44					69
02	11004	X	10971	-0-	-33	-0-	10913	3	58	9	N	53					122
*03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49					171

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
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	205	1	8534	3	N	30	1	8			66
							33	9									
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	183	1	7102	3	N	31	1	8			96
							34	9									
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7635	3	N	28	2	8			122
							31	9									
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	266	1	7009	3	N	28	44	1	5	8	101
							31	9									
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	240	1	7823	3	N	22	61	1	3	8	59
							24	9									
*03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	304	1	7297	3	N	31	4	8			86
							34	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
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9104	3	108	9	N	98	178	1			100
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	8907	3	145	9	N	132	177	1			55
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9241	3	120	9	N	109					164
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9356	3	88	9	N	80	175	1			69
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8604	3	102	9	N	93					162
*03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8764	3	96	9	N	87	169	1			80

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	568	1	728	3	N	172	171	1			191
							189	9									
11	2010	N	1502	-0-	-508	-0-	501	1	792	3	N	190	167	1	3	8	211
							209	9									
12	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	500	1	847	3	N	97	167	1	5	8	136
							107	9									
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	573	1	420	3	N	195	164	1	13	8	154
							215	9									
02	1400	N	1011	-0-	-389	-0-	482	1	390	3	N	126	166	1	5	8	109
							139	9									
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	497	1	407	3	N	116	164	1	10	8	51
							128	9									

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
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	329	1	843	3	N	22	163	1			14
							24	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	345	1	874	3	N	37	1	8			50
							41	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	334	1	811	3	N	38	1	8			87
							42	9									
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	321	1	684	3	N	90	166	1	3	8	8
							99	9									
02	1176	N	822	-0-	-354	-0-	330	1	437	3	N	50	1	8			57
							55	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	394	1	419	3	N	59	2	8			114
							65	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	6418	-0-	-2603	-0-	6364	3	54	9	N	49					83
11	8700	X	6410	-0-	-2290	-0-	6356	3	54	9	N	49					132
12	8246	X	6902	-0-	-1344	-0-	6837	3	65	9	N	59	139	1			52
01	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7042	3	64	9	N	58					110
02	6580	X	5959	-0-	-621	-0-	5894	3	65	9	N	59					169
03	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6444	3	80	9	N	73	172	1			70

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	7380	-0-	-1517	-0-	7373	3	7	9	N	6					72
11	8610	X	6760	-0-	-1850	-0-	6751	3	9	9	N	8					80
12	7750	X	6560	-0-	-1190	-0-	6547	3	13	9	N	12					92
01	7750	X	6551	-0-	-1199	-0-	6529	3	22	9	N	20					112
02	7000	X	6092	-0-	-908	-0-	6066	3	26	9	N	24					136
03	7378	X	6735	-0-	-643	-0-	6714	3	21	9	N	19					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	9597	-0-	-1935	-0-	9572	3	25	9	N	23					48
11	11160	X	9761	-0-	-1399	-0-	9726	3	35	9	N	32					80
12	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10201	3	42	9	N	38					118
01	10571	X	10190	-0-	-381	-0-	10151	3	39	9	N	35					153
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8617	3	29	9	N	26					179
03	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9185	3	23	9	N	21	178	1			22

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
10	7719	X	7488	-0-	-231	-0-	113	1	7352	3	N	21	1	8			139
							23	9									
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	71	1	7450	3	N	16					155
							18	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8130	3	18	9	N	16					171
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8091	3	37	9	N	34	178	1	4	8	23
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6961	3	17	9	N	15					38
03	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	49	1	6733	3	N	11					49
							12	9									

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
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4127	3	128	9	N	116	7	8			238
11	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	3637	3	95	9	N	86	186	1			138
12	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	4151	3	95	9	N	86	63	1	3	8	158
01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969	3	45	9	N	41	7	8			192
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544	3	62	9	N	56	178	1			70
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140	3	35	9	N	32					102

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

10	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12809	3	51	9	N	46					62
11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12374	3	58	9	N	53					115
12	12679	X	12434	-0-	-245	-0-	12358	3	76	9	N	69	104	1			80
01	12865	X	12337	-0-	-528	-0-	12276	3	61	9	N	55					135
02	11620	X	11232	-0-	-388	-0-	11180	3	52	9	N	47					182
03	12865	X	10219	-0-	-2646	-0-	172	1	10019	3	N	25	172	1			35
							28	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

10	1488	X	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-					37
11	1470	X	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					37
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					37
01	1116	N	248	-0-	-868	-0-	248	3			N	-0-					37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					185
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	N	24					209
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	N	8	178	1			39
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1661	3	4	9	N	4					43
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	N	6					49
*03	3100	N	3203	-0-	103	103	3196	3	7	9	N	6					55

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	2260	-0-	-3940	-0-	1982	3	278	9	N	253	337	1	1	8	111
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2105	3	220	9	N	200	175	1			136
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	56	1	8			191
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	36	176	1			51
02	2184	X	82	-0-	-2102	-0-	78	1	4	9	N	4					55
*03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	N	239	170	1			124
							263	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	1524	-0-	-1824	-0-	109	1	1414	3	N	1					172
							1	9									
11	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	1302	3	1	9	N	1	153	1			20
12	1333	X	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					20
01	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	3			N	-0-					20
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					20
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	586	1	7242	3	N	121	1	8			190
							133	9									
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	530	1	7436	3	N	132	171	1			151
							145	9									
12	8711	X	7262	-0-	-1449	-0-	540	1	6669	3	N	48					199
							53	9									
01	8711	X	3810	-0-	-4901	-0-	556	1	3123	3	N	119	176	1			142
							131	9									
02	7868	X	1365	-0-	-6503	-0-	481	1	844	3	N	36					178
							40	9									
03	8370	X	3429	-0-	-4941	-0-	518	1	2769	3	N	129	168	1			139
							142	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. (I) GAS 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	10757	X	6514	-0-	-4243	-0-	585	1	5843	3	N	78	1	8			134
							86	9									
11	6810	X	5579	-0-	-1231	-0-	550	1	4944	3	N	77					211
							85	9									
12	6975	X	5548	-0-	-1427	-0-	594	1	4860	3	N	85	175	1			121
							94	9									
01	6510	X	4246	-0-	-2264	-0-	535	1	3630	3	N	74	177	1			18
							81	9									
02	5880	X	2895	-0-	-2985	-0-	483	1	2353	3	N	54					72
							59	9									
03	6510	X	2906	-0-	-3604	-0-	542	1	2302	3	N	56					128
							62	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. (I) GAS 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	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15155	3	62	9	N	56	1	8			209
11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15153	3	75	9	N	68	164	1			113
12	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16337	3	99	9	N	90					203
01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16275	3	102	9	N	93	175	1			121
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14721	3	75	9	N	68					189
*03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19495	3	86	9	N	78	171	1			96

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2980	-0-	-926	-0-	565	1	2318	3	N	88	1	8			187
							97	9									
11	3780	X	600	-0-	-3180	-0-	600	1			N	-0-	171	1			16
12	7657	X	633	-0-	-7024	-0-	602	1	31	9	N	28					44
01	7657	X	3577	-0-	-4080	-0-	645	1	2723	3	N	190	181	1	1	8	52
							209	9									
02	6916	X	3729	-0-	-3187	-0-	604	1	2993	3	N	120					172
							132	9									
03	2976	X	796	-0-	-2180	-0-	630	1	133	3	N	30	173	1			29
							33	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	577	1	1771	3	N	149	159	1	2	8	74
							164	9									
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	564	1	3473	3	N	175	180	1			69
							193	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	593	1	3325	3	N	154	175	1	1	8	47
							169	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	568	1	4040	3	N	149	176	1	1	8	19
							164	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	529	1	3546	3	N	130	1	8			148
							143	9									
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	568	1	3836	3	N	149	159	1			138
							164	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
10	4681	X	651	-0-	-4030	-0-	591	1	1	3	N	54	169	1	2	8	48
							59	9									
11	4530	X	2466	-0-	-2064	-0-	580	1	1717	3	N	154	166	1			36
							169	9									
12	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	596	1	2089	3	N	139	1	8			174
							153	9									
01	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	615	1	2541	3	N	147	167	1	1	8	153
							162	9									
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	548	1	2277	3	N	127	164	1	1	8	115
							140	9									
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	615	1	2482	3	N	121	169	1			67
							133	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
10	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	605	1	1777	3	N	272	172	1	1	8	185
							299	9									
11	3270	X	2930	-0-	-340	-0-	590	1	2041	3	N	272	334	1			123
							299	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	605	1	2358	3	N	269	349	1	1	8	42
							296	9									
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	614	1	2507	3	N	252	171	1	1	8	122
							277	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	538	1	2257	3	N	212	173	1	1	8	160
							233	9									
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	589	1	2371	3	N	241	167	1			234
							265	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
10	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	14784	3	619	9	N	563	512	1			279
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14012	3	635	9	N	577	693	1			163
12	15934	X	11170	-0-	-4764	-0-	23	1	10721	3	N	387	341	1			209
							426	9									
01	15934	X	3753	-0-	-12181	-0-	446	1	2863	3	N	404	351	1	1	8	261
							444	9									
02	14392	X	3580	-0-	-10812	-0-	231	1	2888	3	N	419	174	1			506
							461	9									
03	15407	X	4827	-0-	-10580	-0-	754	1	3604	3	N	426	682	1	1	8	249
							469	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089	X	9361	-0-	-6728	-0-	135	1	9094	3	N	120	174	1			107
							132	9									
11	15570	X	14879	-0-	-691	-0-	14696	3	183	9	N	166	175	1	2	8	96
12	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	15476	3	180	9	N	164	165	1	1	8	94
01	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71
02	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	8			200
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155

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
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13289	3	149	9	N	135					208
11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12766	3	166	9	N	151	176	1	1	8	182
12	13175	X	13088	-0-	-87	-0-	12915	3	173	9	N	157	177	1	1	8	161
01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116
02	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	8			250
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50

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
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11610	3	125	9	N	114	171	1			71
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11190	3	101	9	N	92					163
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13499	3	96	9	N	87	177	1			73
01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205

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
10	6913	X	3992	-0-	-2921	-0-	193	1	3790	3	N	8					40
							9	9									
11	6690	X	5829	-0-	-861	-0-	98	1	5716	3	N	14					54
							15	9									
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7240	3	28	9	N	25	49	1	1	8	29
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
10	12648	X	12048	-0-	-600	-0-	11953	3	95	9	N	86					143
11	12270	X	11471	-0-	-799	-0-	11387	3	84	9	N	76					219
12	12679	X	11806	-0-	-873	-0-	11716	3	90	9	N	82	169	1			132
01	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219
02	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176

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
10	14074	X	12458	-0-	-1616	-0-	12425	3	33	9	N	30					61
11	13620	X	11425	-0-	-2195	-0-	11391	3	34	9	N	31					92
12	13144	X	11335	-0-	-1809	-0-	11294	3	41	9	N	37					129
01	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1116	N	667	-0-	-449	-0-	621	3	46	9	N	42	4	8			190
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	643	3	44	9	N	40					230
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	679	3	47	9	N	43	2	8			271
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	455	3	23	9	N	21	171	1	4	8	117
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49	3	10	9	N	9					126
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312	3	25	9	N	23	88	1			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	5	8			78
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	39	3	17	9	N	15	46	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	8			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					146

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
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9693	3	146	9	N	133	175	1	1	8	137
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9205	3	135	9	N	123	1	8			259
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9900	3	155	9	N	141	172	1	2	8	226
01	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	9432	3	119	9	N	108	171	1	5	8	158
02	8876	X	8247	-0-	-629	-0-	8131	3	116	9	N	105	174	1	2	8	87
03	10044	X	7808	-0-	-2236	-0-	7677	3	131	9	N	119	168	1	4	8	34

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
10	11470	X	9948	-0-	-1522	-0-	9926	3	22	9	N	20					45
11	11100	X	9685	-0-	-1415	-0-	9654	3	31	9	N	28					73
12	10943	X	10359	-0-	-584	-0-	10312	3	47	9	N	43					116
01	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10225	3	36	9	N	33					149
02	9044	X	8668	-0-	-376	-0-	8639	3	29	9	N	26					175
03	10354	X	9214	-0-	-1140	-0-	9186	3	28	9	N	25	169	1			31

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
10	6355	X	4183	-0-	-2172	-0-	4108	3	75	9	N	68	170	1			116
11	5970	X	4294	-0-	-1676	-0-	4242	3	52	9	N	47					163
12	6169	X	3889	-0-	-2280	-0-	3888	3	1	9	N	1					164
01	6107	X	3425	-0-	-2682	-0-	3401	3	24	9	N	22					186
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172	1			113
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	3987	3	68	9	N	62					175

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
10	7254	X	6466	-0-	-788	-0-	6371	3	95	9	N	86					188
11	6840	X	6089	-0-	-751	-0-	6025	3	64	9	N	58	177	1			69
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6331	3	79	9	N	72					141
01	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	6229	3	63	9	N	57	164	1			34
02	5852	X	5562	-0-	-290	-0-	5505	3	57	9	N	52					86
03	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5886	3	57	9	N	52					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	5921	X	3944	-0-	-1977	-0-	217	1	3641	3	N	78	173	1			27
							86	9									
11	5250	X	4828	-0-	-422	-0-	210	1	4502	3	N	105					132
							116	9									
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	213	1	3837	3	N	92	170	1			54
							101	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	3	N	96					150
							106	9									
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	195	1	3589	3	N	91	177	1			64
							100	9									
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	210	1	3753	3	N	71					135
							78	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	535	1	4594	3	N	147	166	1	1	8	90
							162	9									
11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	549	1	4576	3	N	211	164	1	1	8	136
							232	9									
12	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	570	1	4901	3	N	172	171	1	2	8	135
							189	9									
01	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	516	1	4473	3	N	173	168	1	5	8	135
							190	9									
02	5068	X	4989	-0-	-79	-0-	460	1	4368	3	N	146	171	1	2	8	108
							161	9									
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	505	1	4743	3	N	168	169	1	5	8	102
							185	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2924	3	68	9	N	62					172
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2650	3	42	9	N	38	182	1			28
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3104	3	55	9	N	50					78
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	3	58	9	N	53					131
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2892	3	76	9	N	69					200
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3162	3	58	9	N	53	169	1			84

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	3			N	-0-					17
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-					17
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					17
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					17
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					17
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	431	1	1840	3	N	158	173	1	1	8	101
							174	9									
11	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	378	1	1708	3	N	159	177	1	1	8	82
							175	9									
12	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	366	1	1391	3	N	196	165	1	2	8	111
							216	9									
01	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	348	1	1704	3	N	155	173	1	5	8	88
							171	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	311	1	1809	3	N	200	166	1	2	8	120
							220	9									
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	3	N	166	164	1	4	8	118
							183	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	504	1	4940	3	N	82					100
							90	9									
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	481	1	4734	3	N	72					172
							79	9									
12	5580	X	3569	-0-	-2011	-0-	560	1	2956	3	N	48	173	1			47
							53	9									
01	5580	X	665	-0-	-4915	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8			64
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8			72
03	5549	X	743	-0-	-4806	-0-	732	1	11	9	N	10					82

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

10	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	608	1	2290	3	N	36					133
							40	9									
11	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	580	1	1952	3	N	19					152
							21	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	517	1	3053	3	N	20					172
							22	9									
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	465	1	2665	3	N	59					231
							65	9									
02	2968	X	1605	-0-	-1363	-0-	478	1	1075	3	N	47	1	8			277
							52	9									
03	3596	X	1315	-0-	-2281	-0-	535	1	732	3	N	44	175	1			146
							48	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

10	9393	X	7854	-0-	-1539	-0-	7813	3	41	9	N	37					148
11	9090	X	8122	-0-	-968	-0-	8068	3	54	9	N	49	1	8			196
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8897	3	56	9	N	51	178	1	1	8	68
01	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9061	3	63	9	N	57	3	8			122
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7741	3	47	9	N	43	1	8			164
03	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	8588	3	57	9	N	52	174	1	2	8	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	724	1	6158	3	N	99					158
							109	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	619	1	6959	3	N	89	174	1			73
							98	9									
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	615	1	6136	3	N	120	3	8			190
							132	9									
01	7006	X	4810	-0-	-2196	-0-	573	1	4036	3	N	183	176	1	3	8	194
							201	9									
02	7168	X	3800	-0-	-3368	-0-	550	1	3117	3	N	121	176	1			139
							133	9									
03	7936	X	3544	-0-	-4392	-0-	488	1	2936	3	N	109	172	1	2	8	74
							120	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	447	-0-	-1258	-0-	417	1	30	9	N	27					138
11	1530	X	427	-0-	-1103	-0-	395	1	32	9	N	29					167
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	798	1	2149	3	N	202	179	1	2	8	188
							222	9									
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	582	1	5510	3	N	211	172	1	2	8	225
							232	9									
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	436	1	4382	3	N	133	175	1			183
							146	9									
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	510	1	3596	3	N	125	172	1	2	8	134
							138	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
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	280	1	4108	3	N	21					121
							23	9									
11	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	320	1	3423	3	N	5	1	8			125
							6	9									
12	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	233	1	3336	3	N	13	1	8			137
							14	9									
01	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	322	1	1404	3	N	9	1	8			145
							10	9									
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	327	1	2820	3	N	5	118	1	1	8	31
							6	9									
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	299	1	2858	3	N	10	2	8			39
							11	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					25
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					25
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					25
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					25
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					25
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	742 22	1 9	3202	3	N	20	5	8			43
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	685 3	1 9	3012	3	N	3					46
12	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	767 26	1 9	2663	3	N	24	2	8			68
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	791 28	1 9	2745	3	N	25	4	8			89
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	708 10	1 9	2879	3	N	9					98
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	769	1	3103	3	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

10	11129	X	10519	-0-	-610	-0-	10495	3	24	9	N	22					92
11	10770	X	9962	-0-	-808	-0-	9932	3	30	9	N	27					119
12	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10019	3	22	9	N	20	118	1			21
01	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26	9	N	24	1	8			44
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20	9	N	18					62
03	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24	9	N	22	1	8			83

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

10	12400	X	12029	-0-	-371	-0-	11996	3	33	9	N	30					98
11	12000	X	10885	-0-	-1115	-0-	10859	3	26	9	N	24					122
12	12400	X	11149	-0-	-1251	-0-	11116	3	33	9	N	30					152
01	12369	X	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30	9	N	27					179
02	10948	X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35	9	N	32	174	1			37
03	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28	9	N	25					62

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

10	8494	X	7587	-0-	-907	-0-	7432	3	155	9	N	141	169	1			44
11	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7024	3	151	9	N	137					181
12	9207	X	7427	-0-	-1780	-0-	7265	3	162	9	N	147	283	1			45
01	9207	X	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160	9	N	145					190
02	8316	X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138	9	N	125	176	1			139
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112	9	N	102	173	1			68

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
10	2418	X	2163	-0-		-255	-0-		363	1	1727	3	N	66	156	1	1	8	45
									73	9									
11	2340	X	1543	-0-		-797	-0-		325	1	1157	3	N	55	2	8			98
									61	9									
12	2325	X	1867	-0-		-458	-0-		365	1	1412	3	N	82	165	1	2	8	13
									90	9									
01	2325	X	1973	-0-		-352	-0-		398	1	1479	3	N	87	7	8			93
									96	9									
02	1960	X	1801	-0-		-159	-0-		380	1	1358	3	N	57	3	8			147
									63	9									
03	2170	X	2123	-0-		-47	-0-		385	1	1660	3	N	71	168	1	6	8	44
									78	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-		458	1	2576	3	N	104	2	8			160
									114	9									
11	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-		414	1	2484	3	N	105	165	1	3	8	97
									116	9									
12	2640	X	2640	-0-		-0-	-0-		427	1	2096	3	N	106	149	1	5	8	49
									117	9									
01	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-		463	1	2467	3	N	117	13	8			153
									129	9									
02	2649	X	2649	-0-		-0-	-0-		411	1	2132	3	N	96	164	1	5	8	80
									106	9									
*03	2890	X	2890	-0-		-0-	-0-		418	1	2359	3	N	103	11	8			172
									113	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3317	X	2981	-0-		-336	-0-		2808	3	173	9	N	157	164	1	1	8	110
11	3120	X	2675	-0-		-445	-0-		2508	3	167	9	N	152	169	1	1	8	92
12	3162	X	2381	-0-		-781	-0-		2216	3	165	9	N	150	168	1	2	8	72
01	3100	X	1949	-0-		-1151	-0-		1764	3	185	9	N	168	168	1	5	8	67
02	2800	X	1800	-0-		-1000	-0-		1650	3	150	9	N	136	2	8			201
03	2976	X	1688	-0-		-1288	-0-		1526	3	162	9	N	147	163	1	4	8	181

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	10292	X	10013	-0-		-279	-0-		9683	3	330	9	N	300	337	1			185
11	9960	X	9757	-0-		-203	-0-		9431	3	326	9	N	296	354	1			127
12	10106	X	10002	-0-		-104	-0-		9685	3	317	9	N	288	351	1			64
01	10106	X	9950	-0-		-156	-0-		9629	3	321	9	N	292	172	1	3	8	181
02	9128	X	8900	-0-		-228	-0-		8602	3	298	9	N	271	352	1			100
03	10075	X	9707	-0-		-368	-0-		9380	3	327	9	N	297	174	1			223

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

10	1364	X	335	-0-	-1029	-0-	324	1	11	9	N	10							179
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	713	1	3811	3	N	1	1	8					179
							1	9											
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	810	1	4821	3	N	1	1	8					179
							1	9											
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172	1	4	8			36
							36	9											
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2	8					78
							48	9											
*03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4	8					133
							65	9											

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654						N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654						N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654						N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654						N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654						N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654						N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	10309	-0-	-1688	-0-	282	1	9859	3	N	153	175	1	2	8	60
							168	9									
11	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	242	1	9355	3	N	147	5	8			202
							162	9									
12	10199	X	6144	-0-	-4055	-0-	349	1	5670	3	N	114	173	1	6	8	137
							125	9									
01	10323	X	9464	-0-	-859	-0-	546	1	8753	3	N	150	178	1	18	8	91
							165	9									
02	9324	X	7294	-0-	-2030	-0-	526	1	6634	3	N	122	6	8			207
							134	9									
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176	1	16	8	161
							161	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	473	1	6478	3	N	319	350	1	1	8	93
							351	9									
11	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	462	1	5694	3	N	262	175	1			180
							288	9									
12	8029	X	4680	-0-	-3349	-0-	475	1	3990	3	N	195	177	1			198
							215	9									
01	7471	X	4715	-0-	-2756	-0-	478	1	3893	3	N	313	331	1			180
							344	9									
02	6748	X	6025	-0-	-723	-0-	443	1	5243	3	N	308	327	1			161
							339	9									
03	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1			115
							314	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	6959	-0-	-4480	-0-	459	1	5990	3	N	464	340	1			417
							510	9									
11	11880	X	5381	-0-	-6499	-0-	453	1	4455	3	N	430	685	1			162
							473	9									
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	501	1	11321	3	N	614	521	1			255
							675	9									
01	12276	X	10371	-0-	-1905	-0-	487	1	9286	3	N	544	666	1			133
							598	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	448	1	8756	3	N	492	338	1			287
							541	9									
03	12400	X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1			103
							553	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
10	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	525	1	5552	3	N	295	337	1	1	8	165
							325	9									
11	7260	X	6463	-0-	-797	-0-	495	1	5632	3	N	305	170	1			300
							336	9									
12	7750	X	3988	-0-	-3762	-0-	473	1	3288	3	N	206	341	1			165
							227	9									
01	7750	X	4715	-0-	-3035	-0-	485	1	3938	3	N	265	340	1			90
							292	9									
02	7000	X	6299	-0-	-701	-0-	424	1	5610	3	N	241	168	1			163
							265	9									
03	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1			202
							224	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	222	1	21573	3	N	438	343	1	1	8	256
							482	9									
11	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	212	1	20754	3	N	378	530	1			104
							416	9									
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	200	1	20400	3	N	176	177	1			103
							194	9									
01	22289	X	4128	-0-	-18161	-0-	37	1	4089	3	N	2					105
							2	9									
02	20132	X	1469	-0-	-18663	-0-	157	1	1311	3	N	1					106
							1	9									
03	22289	X	693	-0-	-21596	-0-	537	1	156	9	N	142					248

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
10	1023	X	983	-0-	-40	-0-	552	1	431	9	N	392	349	1	10	8	70
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	947	1	109	9	N	99					169
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1110	1	289	9	N	263	339	1	5	8	88
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1080	1	244	9	N	222	172	1	5	8	133
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	964	1	132	9	N	120	170	1	4	8	79
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1144	1	278	9	N	253	174	1			158

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
10	9951	X	2314	-0-	-7637	-0-	284	1	1888	3	N	129	169	1	3	8	70
							142	9									
11	9630	X	7544	-0-	-2086	-0-	607	1	6667	3	N	245	178	1			137
							270	9									
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	614	1	8333	3	N	238	176	1	2	8	197
							262	9									
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	625	1	6084	3	N	224	325	1	2	8	94
							246	9									
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	542	1	5195	3	N	180	157	1	2	8	115
							198	9									
*03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	572	1	7399	3	N	214	173	1			156
							235	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	1			N	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-

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
10	8246	X	7109	-0-	-1137	-0-	225	1	6839	3	N	41					102
							45	9									
11	7650	X	3414	-0-	-4236	-0-	110	1	3286	3	N	16					118
							18	9									
12	7378	X	4	-0-	-7374	-0-	4	3			N	-0-					118
01	7378	X	5517	-0-	-1861	-0-	180	1	5304	3	N	30					148
							33	9									
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	185	1	6542	3	N	29					177
							32	9									
*03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	207	1	6958	3	N	15					192
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	492	3	75	9	N	68	178	1			29
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	483	3	79	9	N	72					101
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	530	3	102	9	N	93	161	1			33
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74					107
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	467	3	54	9	N	49					156
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	487	3	73	9	N	66	179	1			43

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	396	1	4657	3	N	212	164	1	1	8	198
							233	9									
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	380	1	3774	3	N	204	336	1			66
							224	9									
12	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	396	1	2687	3	N	190	175	1			81
							209	9									
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	384	1	2659	3	N	200	163	1			118
							220	9									
02	4788	X	2809	-0-	-1979	-0-	340	1	2348	3	N	110	167	1			61
							121	9									
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	369	1	2431	3	N	154	165	1			50
							169	9									

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
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	256	1	5486	3	N	152	172	1			148
							167	9									
11	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	282	1	340	3	N	68	175	1			41
							75	9									
12	9269	X	359	-0-	-8910	-0-	330	1	29	9	N	26					67
01	9269	X	514	-0-	-8755	-0-	370	1	144	9	N	131					198
02	6104	X	3678	-0-	-2426	-0-	539	1	2981	3	N	144	173	1			169
							158	9									
03	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	528	1	4665	3	N	135	172	1			132
							149	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
10	11067	X	10911	-0-	-156	-0-	10756	3	155	9	N	141					183
11	10710	X	10476	-0-	-234	-0-	10311	3	165	9	N	150	174	1			159
12	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	10921	3	140	9	N	127	173	1	1	8	112
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11428	3	150	9	N	136	174	1	2	8	72
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10381	3	188	9	N	171					243
*03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11286	3	119	9	N	108	175	1	2	8	174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	11687	X	10275	-0-	-1412	-0-	10244	3	31	9	N	28					110
11	11310	X	9839	-0-	-1471	-0-	9814	3	25	9	N	23					133
12	11005	X	10710	-0-	-295	-0-	10660	3	50	9	N	45	175	1			3
01	10788	X	6328	-0-	-4460	-0-	191	1	6120	3	N	15					18
							17	9									
02	9716	X	4829	-0-	-4887	-0-	553	1	4251	3	N	23	3	8			38
							25	9									
03	10695	X	3739	-0-	-6956	-0-	620	1	3101	3	N	16	16	8			38
							18	9									

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					243
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					243
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					243
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					243
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

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
10	4309	X	2069	-0-	-2240	-0-	373	1	1332	3	N	331	337	1	1	8	113
							364	9									
11	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	395	1	4611	3	N	413	338	1			188
							454	9									
12	6324	X	3674	-0-	-2650	-0-	415	1	2846	3	N	375	356	1			207
							413	9									
01	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	352	1	2045	3	N	363	346	1			224
							399	9									
02	5096	X	2834	-0-	-2262	-0-	484	1	2002	3	N	316	343	1			197
							348	9									
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	563	1	4956	3	N	363	347	1			213
							399	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	395	1	8658	3	N	146	174	1			50
							161	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	364	1	8588	3	N	142					192
							156	9									
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	346	1	10036	3	N	153	173	1			172
							168	9									
01	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	294	1	8795	3	N	140	173	1			139
							154	9									
02	8456	X	6887	-0-	-1569	-0-	188	1	6583	3	N	105	177	1			67
							116	9									
*03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	129					196
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	285	1	8715	3	N	135					246
							149	9									
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	258	1	8083	3	N	126	169	1			203
							139	9									
12	9362	X	7730	-0-	-1632	-0-	265	1	7313	3	N	138	174	1			167
							152	9									
01	9362	X	7519	-0-	-1843	-0-	310	1	7058	3	N	137	175	1			129
							151	9									
02	8456	X	6076	-0-	-2380	-0-	432	1	5534	3	N	100	176	1			53
							110	9									
03	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	516	1	5831	3	N	109					162
							120	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

10	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					13
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					13
12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	3			N	-0-					13
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					13
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	848	3			N	-0-					13
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

10	9176	X	8310	-0-	-866	-0-	8278	3	32	9	N	29					121
11	8880	X	7800	-0-	-1080	-0-	7777	3	23	9	N	21					142
12	8835	X	8002	-0-	-833	-0-	7976	3	26	9	N	24	57	1			109
01	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8			135
02	7728	X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19					154
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8			170

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

10	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4888	3	56	9	N	51					149
11	4860	X	4719	-0-	-141	-0-	4657	3	62	9	N	56					205
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4995	3	72	9	N	65	175	1			95
01	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74					169
02	4536	X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31					200
*03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1			49

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					104
11	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591	3			N	-0-					104
12	1984	N	5	-0-	-1979	-0-	5	3			N	-0-					104
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10					114
02	2800	N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26					140
*03	3100	N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29					169

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1236	-0-	-3414	-0-	312	1	894	3	N	27					146
							30	9									
11	4500	X	1868	-0-	-2632	-0-	314	1	1508	3	N	42					188
							46	9									
12	3286	X	1879	-0-	-1407	-0-	244	1	1577	3	N	53	174	1	1	8	66
							58	9									
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	3	N	79	1	8			144
							87	9									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	228	1	53	3	N	7					151
							8	9									
*03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	3	N	24	1	8			174
							26	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	3743	-0-	-1465	-0-	42	1	3692	3	N	8					125
							9	9									
11	5040	X	2352	-0-	-2688	-0-	48	1	2281	3	N	21					146
							23	9									
12	4712	X	167	-0-	-4545	-0-	161	1	6	9	N	5					151
01	4433	X	329	-0-	-4104	-0-	329	1			N	-0-					151
02	3388	X	2508	-0-	-880	-0-	92	1	2401	3	N	14					165
							15	9									
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	216	1	3489	3	N	21					186
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

10	3100	N	-0-	-0-	-3100	167142					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	164142					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	161042					N	-0-					-0-
01	3100	N	500	-0-	-2600	158442	500	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	156179	537	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	153079					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

10	7192	X	1663	-0-	-5529	-0-	541	1	998	3	N	113	177	1	5	8	129
							124	9									
11	6960	X	3671	-0-	-3289	-0-	600	1	2939	3	N	120	168	1			81
							132	9									
12	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	560	1	1149	3	N	97	129	1	2	8	47
							107	9									
01	1674	X	1272	-0-	-402	-0-	611	1	552	3	N	99	2	8			144
							109	9									
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	547	1	212	3	N	82	172	1	2	8	52
							90	9									
03	3782	X	681	-0-	-3101	-0-	601	1	80	9	N	73					125

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	66	1	16911	3	N	76	2	8			190
							84	9									
11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15799	3	68	9	N	62	176	1			76
12	15562	X	15108	-0-	-454	-0-	32	1	15002	3	N	67	37	1	1	8	105
							74	9									
01	17050	X	15476	-0-	-1574	-0-	9	1	15392	3	N	68	1	8			172
							75	9									
02	15400	X	12971	-0-	-2429	-0-	13	1	12903	3	N	50	177	1	1	8	44
							55	9									
03	17050	X	14575	-0-	-2475	-0-	7	1	14503	3	N	59					103
							65	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

10	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1	1	17599	3	N	53	175	1	1	8	74
							58	9									
11	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16555	3	64	9	N	58					132
12	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16183	3	89	9	N	81	1	8			212
01	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	15069	3	73	9	N	66	175	1	1	8	102
02	15960	X	11883	-0-	-4077	-0-	11828	3	55	9	N	50					152
03	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	12333	3	56	9	N	51					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15190	X	13846	-0-	-1344	-0-	13667	3	179	9	N	163	166	1			118
11	14700	X	13528	-0-	-1172	-0-	13367	3	161	9	N	146	164	1			100
12	14818	X	14136	-0-	-682	-0-	13951	3	185	9	N	168	165	1			103
01	14818	X	13882	-0-	-936	-0-	13674	3	208	9	N	189	167	1			125
02	13076	X	11849	-0-	-1227	-0-	11716	3	133	9	N	121	165	1			81
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	13218	3	167	9	N	152	167	1			66

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

10	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	1391	1	2752	3	N	-0-					116
11	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	1282	1	3376	3	N	10					126
							11	9									
12	4929	X	2947	-0-	-1982	-0-	1359	1	1582	3	N	5					131
							6	9									
01	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350	3	N	11					142
							12	9									
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422	3	N	26					168
							29	9									
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736	3	N	-0-	86	1			82

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	371	1	1782	3	N	-0-					41
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	381	1	959	3	N	-0-					41
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	N	-0-					41
01	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-					41
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-					41
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-					41

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					68
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					68
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					68
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					68
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					68
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

10	5890	X	5354	-0-	-536	-0-	5331	3	23	9	N	21					136
11	5670	X	4946	-0-	-724	-0-	4935	3	11	9	N	10					146
12	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	4744	3	25	9	N	23					169
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17					186
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-					186
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73					259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5462	3	23	9	N	21					120
11	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4885	3	30	9	N	27					147
12	5828	X	4740	-0-	-1088	-0-	4720	3	20	9	N	18	113	1			52
01	5828	X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12					64
02	5264	X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4					68
03	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1					69

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
10	11873	X	11594	-0-	-279	-0-	214	1	11096	3	N	258	353	1	1	8	74
							284	9									
11	11490	X	8148	-0-	-3342	-0-	176	1	7760	3	N	193	171	1			96
							212	9									
12	12338	X	5617	-0-	-6721	-0-	305	1	5135	3	N	161					257
							177	9									
01	11594	X	7806	-0-	-3788	-0-	280	1	7297	3	N	208	341	1			124
							229	9									
02	10472	X	7298	-0-	-3174	-0-	314	1	6827	3	N	143	166	1			101
							157	9									
03	11594	X	6054	-0-	-5540	-0-	392	1	5489	3	N	157	175	1			83
							173	9									

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
10	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	715	1	2704	3	N	6	3	8			61
							7	9									
11	3450	X	2582	-0-	-868	-0-	684	1	1898	3	N	-0-					61
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	655	1	3198	3	N	4	1	8			64
							4	9									
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	3	8			71
							11	9									
02	3108	X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8					79
							9	9									
03	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11					90
							12	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
10	5549	X	785	-0-	-4764	-0-	785	1			N	-0-					32
11	5370	X	801	-0-	-4569	-0-	799	1	2	9	N	2					34
12	713	X	11	-0-	-702	-0-	9	1	1	3	N	1					35
							1	9									
01	775	X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-					35
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-					35
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					35

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
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					32
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					32
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3100	X	1792	-0-	-1308	-0-	1792	3			N	-0-					51
11	3000	X	2113	-0-	-887	-0-	2113	3			N	-0-					51
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					51
01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-					51
02	1988	X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-					51
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					51

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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	426	1	388	3	N	-0-					5
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					5
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	3	N	-0-					5
01	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-					5
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-					5
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					5

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
10	775	N	442	-0-	-333	-0-	438	1	4	9	N	4	4	8			71
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	1			N	-0-					71
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	1	2	9	N	2	2	8			71
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8			71
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					71
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					71

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
10	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	411	1	2683	3	N	-0-					8
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	395	1	3584	3	N	-0-					8
12	3348	X	1681	-0-	-1667	-0-	772	1	909	3	N	-0-					8
01	3100	X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-					8
02	3668	X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-					8
03	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1302	X	503	-0-	-799	-0-	496	1	7	9	N	6	6	8			17
11	840	X	480	-0-	-360	-0-	480	1			N	-0-					17
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	425	1	3	9	N	3	3	8			17
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	428	1	523	3	N	7	7	8			17
							8	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120	3	N	-0-					17
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518	3	N	-0-					17
10	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	399	1	5246	3	N	9	7	8			124
							10	9									
11	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	366	1	4215	3	N	-0-					124
12	6014	X	5713	-0-	-301	-0-	388	1	5322	3	N	3	3	8			124
							3	9									
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	3	N	7	7	8			124
							8	9									
02	5096	X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954	3	N	-0-					124
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115	3	N	-0-					124
10	6665	X	4658	-0-	-2007	-0-	730	1	3745	3	N	166	172	1			95
							183	9									
11	6450	X	4955	-0-	-1495	-0-	575	1	4200	3	N	164	177	1			82
							180	9									
12	6665	X	4912	-0-	-1753	-0-	390	1	4334	3	N	171	177	1	1	8	75
							188	9									
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	465	1	5739	3	N	178	2	8			251
							196	9									
02	5376	X	4289	-0-	-1087	-0-	439	1	3696	3	N	140	177	1			214
							154	9									
03	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	481	1	3948	3	N	208	172	1	1	8	249
							229	9									

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
10	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10163	3	43	9	N	39	175	1			51
11	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10590	3	88	9	N	80					131
12	13919	X	9743	-0-	-4176	-0-	9674	3	69	9	N	63	2	8			192
01	13764	X	10563	-0-	-3201	-0-	10509	3	54	9	N	49	177	1	2	8	62
02	12432	X	8121	-0-	-4311	-0-	8077	3	44	9	N	40					102
03	11036	X	7779	-0-	-3257	-0-	7735	3	44	9	N	40	1	8			141

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
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7	1	7726	3	N	67					132
							74	9									
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8124	3	86	9	N	78	175	1	1	8	34
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8363	3	87	9	N	79	1	8			112
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7857	3	87	9	N	79	2	8			189
02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7467	3	65	9	N	59	180	1	1	8	67
*03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7767	3	75	9	N	68	2	8			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11709	3	163	9	N	148	174	1			65
11	11160	X	10964	-0-	-196	-0-	10796	3	168	9	N	153					218
12	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10648	3	180	9	N	164	351	1	1	8	30
01	11873	X	10647	-0-	-1226	-0-	10474	3	173	9	N	157	1	8			186
02	10724	X	9299	-0-	-1425	-0-	9158	3	141	9	N	128	175	1	1	8	138
03	11873	X	10244	-0-	-1629	-0-	10060	3	184	9	N	167	173	1	1	8	131

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
10	1054	X	106	-0-	-948	-0-	106	1			N	-0-					141
11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					141
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	174	169	1	2	8	144
							191	9									
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	355	1	6414	3	N	275	177	1	1	8	241
							303	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6711	3	N	306	178	1			369
							337	9									
*03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	340	1	7080	3	N	248	339	1	1	8	277
							273	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
10	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7729	3	30	9	N	27					63
11	8010	X	7259	-0-	-751	-0-	7229	3	30	9	N	27					90
12	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	7745	3	37	9	N	34	90	1	1	8	33
01	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68
02	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100
03	7781	X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128

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
10	10261	X	9102	-0-	-1159	-0-	9018	3	84	9	N	76					149
11	9420	X	9198	-0-	-222	-0-	9131	3	67	9	N	61	167	1			43
12	T. A.		10130	-0-	10130	10130	10056	3	74	9	N	67					110
01	T. A.		7651	-0-	7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
							68	9									
02	T. A.		6600	-0-	6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74
*03	24654	X	273	-0-	-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
							3	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7164	-0-	-710	-0-	7131	3	33	9	N	30					109
11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	6695	3	37	9	N	34					143
12	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	6752	3	43	9	N	39					182
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55
02	6888	X	6077	-0-	-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92
03	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8265	3	64	9	N	58	1	8			148
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7898	3	61	9	N	55	1	8			202
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7833	3	57	9	N	52	178	1	2	8	74
01	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132
02	7532	X	7042	-0-	-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180
03	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	620 59	1 9	3644	3	N	54					165
11	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	600 67	1 9	2984	3	N	61	163	1			63
12	4650	X	2179	-0-	-2471	-0-	620 54	1 9	1505	3	N	49	84	1	1	8	27
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	620 66	1 9	2678	3	N	60	1	8			86
02	3892	X	2875	-0-	-1017	-0-	545 54	1 9	2276	3	N	49					135
03	4309	X	3299	-0-	-1010	-0-	620 58	1 9	2621	3	N	53	1	8			187

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	168	X	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	184	1	10124	3	N	37					147
							41	9									
11	9750	X	8361	-0-	-1389	-0-	330	1	7968	3	N	57	159	1			45
							63	9									
12	12090	X	10150	-0-	-1940	-0-	70	1	10017	3	N	57	1	8			101
							63	9									
01	11718	X	7378	-0-	-4340	-0-	245	1	7092	3	N	37					138
							41	9									
02	9408	X	7037	-0-	-2371	-0-	361	1	6634	3	N	38					176
							42	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	166	1	9212	3	N	36	170	1			42
							40	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

10	15593	X	14350	-0-	-1243	-0-	14021	3	329	9	N	299	348	1			127
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	13269	3	323	9	N	294	337	1			84
12	14818	X	13825	-0-	-993	-0-	13477	3	348	9	N	316	276	1			124
01	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	12876	3	341	9	N	310	357	1			77
02	13216	X	11817	-0-	-1399	-0-	11505	3	312	9	N	284	171	1			190
03	14353	X	13292	-0-	-1061	-0-	12949	3	343	9	N	312	338	1			164

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

10	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	898	1	3780	3	N	130	173	1			59
							143	9									
11	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	742	1	3773	3	N	134	173	1			20
							147	9									
12	5084	X	3470	-0-	-1614	-0-	893	1	2479	3	N	89					109
							98	9									
01	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	872	1	2947	3	N	124	168	1	1	8	64
							136	9									
02	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	795	1	2533	3	N	158	170	1			52
							174	9									
03	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	859	1	2435	3	N	133	1	8			184
							146	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

10	1333	X	587	-0-	-746	-0-	550	3	37	9	N	34					187
11	1290	X	639	-0-	-651	-0-	593	3	46	9	N	42	174	1			55
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	464	3	44	9	N	40					95
01	589	N	198	-0-	-391	-0-	161	3	37	9	N	34					129
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	3	31	9	N	28					157
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	N	34					191

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	620	1	4974	3	N	30					74
							33	9									
11	5340	X	5201	-0-	-139	-0-	600	1	4532	3	N	63					137
							69	9									
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	585	1	4660	3	N	58	130	1	2	8	63
							64	9									
01	5642	X	4228	-0-	-1414	-0-	611	1	3573	3	N	40	2	8			101
							44	9									
02	5096	X	4942	-0-	-154	-0-	560	1	4342	3	N	36	86	1			51
							40	9									
03	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	620	1	4429	3	N	27	1	8			77
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	266	1	1562	3	N	46	4	8			63
							51	9									
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	183	1	1180	3	N	23					86
							25	9									
12	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	178	1	888	3	N	26	2	8			110
							29	9									
01	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	146	1	1562	3	N	64	33	8			141
							70	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	293	1	2414	3	N	46	2	8			185
							51	9									
*03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	321	1	3057	3	N	60	175	1			70
							66	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6969	3	107	9	N	97	119	1			80
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6944	3	101	9	N	92					172
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7636	3	106	9	N	96	181	1			87
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28
02	6580	X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29
03	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	3	43	9	N	39					95
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3276	3	43	9	N	39					134
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4265	3	52	9	N	47					181
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59
02	2548	X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77
*03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 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
10	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					130
11	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					130
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					130
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 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
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3027	3	23	9	N	21					78
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2949	3	29	9	N	26					104
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3374	3	48	9	N	44					148
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207
*03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					93
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					93
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					93
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					93
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					93
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					93

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	14820	3	260	9	N	236	166	1			160
11	16230	X	14498	-0-	-1732	-0-	14266	3	232	9	N	211	171	1	1	8	199
12	16306	X	15651	-0-	-655	-0-	15383	3	268	9	N	244	353	1	1	8	89
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176	1	2	8	116
02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174	1	1	8	181
03	15655	X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337	1	2	8	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	13299	X	12201	-0-	-1098	-0-	12062	3	139	9	N	126					145
11	12870	X	11617	-0-	-1253	-0-	11500	3	117	9	N	106	174	1			77
12	12679	X	11931	-0-	-748	-0-	11777	3	154	9	N	140	160	1			57
01	12431	X	11946	-0-	-485	-0-	11843	3	103	9	N	94					151
02	11116	X	10825	-0-	-291	-0-	10705	3	120	9	N	109	172	1			88
03	12214	X	11774	-0-	-440	-0-	11658	3	116	9	N	105					193

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

10	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	3			N	-0-					25
11	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6231	3	3	9	N	3					28
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5255	3	42	9	N	38					66
01	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39	9	N	35					101
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3			N	-0-					101
03	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28	9	N	25					126

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	519	1	2941	3	N	159	172	1						57
							175	9												
11	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	501	1	3099	3	N	155								212
							171	9												
12	4433	X	3090	-0-	-1343	-0-	368	1	2589	3	N	121	171	1		1	8			161
							133	9												
01	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	428	1	2564	3	N	129	1	8						289
							142	9												
02	4004	X	3352	-0-	-652	-0-	455	1	2740	3	N	143	349	1						83
							157	9												
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	499	1	2730	3	N	126	1	8						208
							139	9												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	289 256	1 9	5468	3	N	233	343	1			124
11	6870	X	3965	-0-	-2905	-0-	309 205	1 9	3451	3	N	186	175	1			135
12	7099	X	4159	-0-	-2940	-0-	387 223	1 9	3549	3	N	203	170	1	2	8	166
01	7099	X	4941	-0-	-2158	-0-	399 285	1 9	4257	3	N	259	340	1	2	8	83
02	5432	X	3630	-0-	-1802	-0-	301 177	1 9	3152	3	N	161					244
03	6014	X	4182	-0-	-1832	-0-	319 218	1 9	3645	3	N	198	338	1	1	8	103

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					122
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					122
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122

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
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					31
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170 19	1 9	2400	3	N	17	4	8			44
*03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	393 48	1 9	6238	3	N	44	3	8			85

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
10	12555	X	10680	-0-	-1875	-0-	589 735	1 9	9356	3	N	668	524	1	2	8	334
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	567 664	1 9	11574	3	N	604	694	1			244
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	564 670	1 9	11826	3	N	609	515	1	1	8	337
01	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	534 637	1 9	11818	3	N	579	696	1	1	8	219
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	439 516	1 9	9567	3	N	469	347	1	1	8	340
03	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	528 477	1 9	7021	3	N	434	524	1			250

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
10	5735	X	2979	-0-	-2756	-0-	325 55	1 9	2599	3	N	50	173	1			48
11	5550	X	2129	-0-	-3421	-0-	191 53	1 9	1885	3	N	48					96
12	6293	X	2241	-0-	-4052	-0-	275 54	1 9	1912	3	N	49					145
01	5115	X	2102	-0-	-3013	-0-	255 48	1 9	1799	3	N	44					189
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	221 50	1 9	1566	3	N	45	170	1			64
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458 64	1 9	3809	3	N	58					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	313	1	10818	3	N	110	176	1			125
							121	9									
11	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	268	1	12393	3	N	117	180	1			62
							129	9									
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	244	1	11174	3	N	111					173
							122	9									
01	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	282	1	11789	3	N	84	181	1			76
							92	9									
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	258	1	11255	3	N	89					165
							98	9									
03	11036	X	10400	-0-	-636	-0-	457	1	9862	3	N	74	173	1			66
							81	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
10	1767	X	962	-0-	-805	-0-	258	1	687	3	N	15	2	8			141
							17	9									
11	2190	X	707	-0-	-1483	-0-	202	1	501	3	N	4					145
							4	9									
12	2263	X	159	-0-	-2104	-0-	158	1	1	9	N	1	1	8			145
01	961	N	247	-0-	-714	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			145
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	300	1	1	9	N	1	1	8			145
*03	3100	N	3672	-0-	572	572	268	1	3319	3	N	77					222
							85	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					80
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	3	553	9	N	503	336	1			247
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1			89
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8			165
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	8	8	86

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 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
10	5673	X	3403	-0-	-2270	-0-	339	1	2946	3	N	107	174	1	1	8	44
							118	9									
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	310	1	5655	3	N	120					164
							132	9									
12	11222	X	1297	-0-	-9925	-0-	299	1	951	3	N	43	161	1			46
							47	9									
01	11222	X	631	-0-	-10591	-0-	248	1	374	3	N	8					54
							9	9									
02	6552	X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2					56
03	6293	X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48					104

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 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
10	6169	X	3790	-0-	-2379	-0-	539	1	3174	3	N	70					227
							77	9									
11	5160	X	3319	-0-	-1841	-0-	502	1	2650	3	N	152	171	1			208
							167	9									
12	4805	X	3147	-0-	-1658	-0-	418	1	2692	3	N	34	175	1			67
							37	9									
01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	451	1	526	3	N	4					71
							4	9									
02	3724	X	2780	-0-	-944	-0-	405	1	2328	3	N	43					114
							47	9									
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	636	1	2876	3	N	45					159
							50	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 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
10	8649	X	6493	-0-	-2156	-0-	297	1	6121	3	N	68					106
							75	9									
11	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	308	1	5522	3	N	63					169
							69	9									
12	8246	X	1093	-0-	-7153	-0-	408	1	674	3	N	10	175	1			4
							11	9									
01	7440	X	383	-0-	-7057	-0-	383	1			N	-0-					4
02	6272	X	339	-0-	-5933	-0-	339	1			N	-0-					4
03	6479	X	204	-0-	-6275	-0-	201	1	3	9	N	3					7

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
10	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2136	3	67	9	N	61					151
11	3450	X	2245	-0-	-1205	-0-	2104	3	141	9	N	128	174	1			105
12	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3160	3	74	9	N	67					172
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3948	3	76	9	N	69	172	1			69
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2954	3	59	9	N	54					123
*03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4360	3	77	9	N	70	176	1			17

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
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13560	3	24	9	N	22					33
11	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12637	3	31	9	N	28					61
12	14818	X	14608	-0-	-210	-0-	14575	3	33	9	N	30					91
01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15965	3	25	9	N	23					114
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14501	3	28	9	N	25					139
03	14601	X	14465	-0-	-136	-0-	14444	3	21	9	N	19					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	9734	X	6133	-0-	-3601	-0-	145	1	5945	3	N	39	1	8			169
							43	9									
11	9420	X	7878	-0-	-1542	-0-	319	1	7515	3	N	40					209
							44	9									
12	9548	X	7645	-0-	-1903	-0-	181	1	7407	3	N	52	181	1	1	8	79
							57	9									
01	9517	X	8957	-0-	-560	-0-	8872	3	85	9	N	77	11	8			145
02	7980	X	4353	-0-	-3627	-0-	5	1	4315	3	N	30					175
							33	9									
03	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	1	1	8099	3	N	42	173	1			44
							46	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13850	3	33	9	N	30					72
11	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13311	3	34	9	N	31					103
12	14260	X	14251	-0-	-9	-0-	14205	3	46	9	N	42	83	1			62
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14381	3	42	9	N	38					100
02	12544	X	12172	-0-	-372	-0-	12126	3	46	9	N	42					142
03	14260	X	11470	-0-	-2790	-0-	11418	3	52	9	N	47	175	1			14

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

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
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	620	1	5346	3	N	39	2	8			96
							43	9									
11	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	600	1	4736	3	N	36					132
							40	9									
12	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	609	1	5183	3	N	45	1	8			176
							50	9									
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	614	1	4983	3	N	34	1	8			209
							37	9									
02	5572	X	4930	-0-	-642	-0-	560	1	4338	3	N	29	170	1	1	8	67
							32	9									
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	620	1	4815	3	N	30					97
							33	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. 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
10	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	710	1	3801	3	N	308	337	1	1	8	67
							339	9									
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	690	1	4982	3	N	235	177	1			125
							259	9									
12	4123	X	3371	-0-	-752	-0-	756	1	2363	3	N	229	168	1			186
							252	9									
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	714	1	5462	3	N	223	327	1			82
							245	9									
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	613	1	5717	3	N	197	178	1			101
							217	9									
*03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	557	1	12528	3	N	224	174	1			151
							246	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10261	X	8063	-0-	-2198	-0-	400 252	1 9	7411	3	N	229	341	1	1	8	84
11	10650	X	4249	-0-	-6401	-0-	380 205	1 9	3664	3	N	186	170	1			100
12	11005	X	8452	-0-	-2553	-0-	387 276	1 9	7789	3	N	251	167	1	1	8	183
01	11005	X	8960	-0-	-2045	-0-	383 316	1 9	8261	3	N	287	171	1	1	8	298
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	348 282	1 9	8135	3	N	256	175	1	1	8	378
*03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	372 256	1 9	9356	3	N	233	512	1			99

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
10	9207	X	6235	-0-	-2972	-0-	696 103	1 9	5436	3	N	94					146
11	8910	X	7122	-0-	-1788	-0-	1128 140	1 9	5854	3	N	127	184	1			89
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	245 161	1 9	10285	3	N	146	179	1			56
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11903	3	127	9	N	115					171
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10185	3	120	9	N	109	175	1			105
*03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11176	3	131	9	N	119					224

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
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10591	3	142	9	N	129	1	8			161
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10007	3	147	9	N	134	172	1	1	8	122
12	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10827	3	151	9	N	137	255	1	2	8	2
01	11656	X	9633	-0-	-2023	-0-	119 156	1 9	9358	3	N	142	4	8			140
02	10500	X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	2	8	86
*03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	5	8	42

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	13728	-0-	-1741	-0-	261 98	1 9	13369	3	N	89					151
11	14970	X	14174	-0-	-796	-0-	14011	3	163	9	N	148	181	1			118
12	15159	X	14316	-0-	-843	-0-	14173	3	143	9	N	130	171	1			77
01	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115					192
02	13216	X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1			113
03	14632	X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18321	X	16524	-0-	-1797	-0-	16225	3	299	9	N	272	352	1			172
11	17130	X	16074	-0-	-1056	-0-	15766	3	308	9	N	280	339	1	1	8	112
12	17546	X	16682	-0-	-864	-0-	16366	3	316	9	N	287	175	1	1	8	223
01	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	2	8	180
02	15372	X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	1	8	255
03	16678	X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	2	8	157

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15051	3	640	9	N	582	513	1	1	8	195
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	15565	3	701	9	N	637	698	1			134
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	2	1	16105	3	N	610	520	1	1	8	223
							671	9									
01	15531	X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	1	8	244
							616	9									
02	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1			249
							583	9									
*03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1			223
							546	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	2977	-0-	-6540	-0-	620	1	2342	3	N	14					58
							15	9									
11	9210	X	548	-0-	-8662	-0-	533	1	15	9	N	14					72
12	5549	X	518	-0-	-5031	-0-	510	1	8	9	N	7	1	8			78
01	5549	X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1					79
02	5012	X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-					79
03	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-					79

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
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	578	1	8592	3	N	746	691	1	2	8	251
							821	9									
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	477	1	7386	3	N	668	688	1			231
							735	9									
12	9207	X	7505	-0-	-1702	-0-	460	1	6360	3	N	623	514	1	1	8	339
							685	9									
01	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	687	1	1	8	272
							683	9									
02	8316	X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	519	1	1	8	285
							586	9									
03	9207	X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	689	1			154
							614	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		4629	-0-	4629	4629	263	1	3826	3	N	491	174	1	1	8	321
							540	9									
02	T. A.		5924	-0-	5924	10553	284	1	5130	3	N	464	693	1	1	8	91
							510	9									
03	T. A.		5969	-0-	5969	16522	303	1	5218	3	N	407	325	1			173
							448	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	218	1	9011	3	N	150	177	1			47
							165	9									
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	145	1	10711	3	N	133					180
							146	9									
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	253	1	8897	3	N	123	180	1	1	8	122
							135	9									
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	182	1	1	8	42
02	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104					146
*03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	181	1	1	8	62

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
10	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	503	1	4904	3	N	1019	1046	1	2	8	211
							1121	9									
11	8100	X	4923	-0-	-3177	-0-	498	1	3385	3	N	945	861	1			295
							1040	9									
12	8029	X	4382	-0-	-3647	-0-	518	1	2815	3	N	954	705	1	1	8	543
							1049	9									
01	8029	X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	1	8	255
							1035	9									
02	7252	X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	1	8	387
							908	9									
*03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1			231
							988	9									

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
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	284	1	9768	3	N	298	179	1	1	8	165
							328	9									
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	248	1	10411	3	N	260	346	1			79
							286	9									
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	243	1	10910	3	N	276	173	1			182
							304	9									
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1			98
							266	9									
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1			125
							217	9									
*03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1			181
							259	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	13979	3	140	9	N	127	170	1			130
11	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13758	3	56	9	N	51					181
12	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14761	3	206	9	N	187	165	1			203
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1			135
02	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1			59
*03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111					170
							122	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	13068	-0-	-1285	-0-	12967	3	101	9	N	92					155
11	13620	X	12318	-0-	-1302	-0-	12219	3	99	9	N	90	177	1			68
12	13733	X	12264	-0-	-1469	-0-	12166	3	98	9	N	89					157
01	13516	X	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	2	8	78
02	12152	X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76					154
03	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	1	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	334	1	4347	3	N	266	332	1	1	8	99
							293	9									
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	331	1	1704	3	N	198	177	1			120
							218	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	331	1	4427	3	N	249	174	1			195
							274	9									
01	4960	X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1			143
							127	9									
02	4480	X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71					214
03	5022	X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55					269

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4412	-0-	-1075	-0-	644	1	2816	3	N	865	690	1	4	8	347
							952	9									
11	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	615	1	2791	3	N	721	872	1			196
							793	9									
12	3844	X	2489	-0-	-1355	-0-	653	1	1078	3	N	689	515	1	2	8	368
							758	9									
01	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1	8	178
							736	9									
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1	8	333
							730	9									
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1			317
							744	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	1565	-0-	-8789	-0-	259	1	659	3	N	588	687	1	1	8	163
							647	9									
11	8850	X	995	-0-	-7855	-0-	321	1	674	9	N	613	517	1			259
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	6502	3	N	1049	1050	1	1	8	257
							1154	9									
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1	8	248
							938	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1	8	349
							865	9									
*03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1			239
							831	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	3202	-0-	-9477	-0-	362	1	2633	3	N	188	172	1	1	8	223
							207	9									
11	11640	X	3132	-0-	-8508	-0-	393	1	2527	3	N	193	181	1			235
							212	9									
12	11439	X	2657	-0-	-8782	-0-	396	1	2062	3	N	181	177	1	1	8	238
							199	9									
01	10354	X	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1	8	225
							184	9									
02	6244	X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1			177
							143	9									
03	3224	X	884	-0-	-2340	-0-	709	1	175	9	N	159	171	1			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		5318	-0-	5318	20567	350	1	4802	3	N	151	341	1			23
							166	9									
11	20845	X	278	-0-	-20567	-0-	252	1	26	9	N	24					47
12	5456	X	4352	-0-	-1104	-0-	375	1	3810	3	N	152	170	1			29
							167	9									
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	266	1	5267	3	N	132					161
							145	9									
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	192	1	5484	3	N	98	176	1			83
							108	9									
*03	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121					204
							133	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

10	14105	X	13828	-0-	-277	-0-	13806	3	22	9	N	20					121
11	13650	X	13215	-0-	-435	-0-	13191	3	24	9	N	22					143
12	14787	X	11958	-0-	-2829	-0-	11939	3	19	9	N	17	56	1			104
01	14508	X	7697	-0-	-6811	-0-	7696	3	1	9	N	1	1	8			104
02	12824	X	9792	-0-	-3032	-0-	132	1	9660	3	N	-0-					104
03	13826	X	11618	-0-	-2208	-0-	64	1	11554	3	N	-0-					104

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

10	15221	X	12240	-0-	-2981	-0-	12212	3	28	9	N	25					97
11	14730	X	10770	-0-	-3960	-0-	10748	3	22	9	N	20					117
12	15221	X	3720	-0-	-11501	-0-	83	1	3627	3	N	9	103	1			23
							10	9									
01	14446	X	985	-0-	-13461	-0-	158	1	826	3	N	1					24
							1	9									
02	11844	X	634	-0-	-11210	-0-	531	1	103	3	N	-0-					24
03	12245	X	1594	-0-	-10651	-0-	54	1	1540	3	N	-0-					24

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	293	1	6006	3	N	74	2	8			154
							81	9									
11	6540	X	6275	-0-	-265	-0-	548	1	5647	3	N	73					227
							80	9									
12	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	683	1	4691	3	N	65	180	1	1	8	111
							72	9									
01	6479	X	5535	-0-	-944	-0-	899	1	4546	3	N	82	13	8			180
							90	9									
02	5852	X	4263	-0-	-1589	-0-	101	1	4111	3	N	46	173	1	1	8	52
							51	9									
03	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	2	1	5408	3	N	65					117
							72	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	611	1	6898	3	N	85	173	1	4	8	160
							94	9									
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	598	1	6362	3	N	73	175	1			58
							80	9									
12	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	567	1	4469	3	N	50	2	8			106
							55	9									
01	7595	X	7588	-0-	-7	-0-	600	1	6923	3	N	59	2	8			163
							65	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	560	1	6404	3	N	69	177	1	13	8	42
							76	9									
03	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	567	1	5578	3	N	64	21	8			85
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	15003	-0-	15003	402150	8	1	14976	3	N	17	3	8			84
							19	9									
11	0	W	13586	-0-	13586	415736	13569	3	17	9	N	15					99
12	430429	X	14693	-0-	-415736	-0-	14672	3	21	9	N	19	1	8			117
01	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	13464	3	17	9	N	15	1	8			131
02	14392	X	11488	-0-	-2904	-0-	11466	3	22	9	N	20	8	8			143
03	15004	X	12686	-0-	-2318	-0-	12660	3	26	9	N	24	15	8			152

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

10	13237	X	11866	-0-	-1371	-0-	11799	3	67	9	N	61	179	1			22
11	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11062	3	58	9	N	53					75
12	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11122	3	64	9	N	58					133
01	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11199	3	85	9	N	77	168	1	3	8	39
02	10724	X	9692	-0-	-1032	-0-	9636	3	56	9	N	51	1	8			89
03	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10524	3	58	9	N	53	2	8			140

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	460	1	4594	3	N	57					144
							63	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	484	1	3730	3	N	42					186
							46	9									
12	5270	X	4226	-0-	-1044	-0-	556	1	3615	3	N	50	175	1			61
							55	9									
01	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	548	1	4506	3	N	44					105
							48	9									
02	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	433	1	2	9	N	2					107
03	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	428	1	984	3	N	14					121
							15	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

10	12741	X	12661	-0-	-80	-0-	599	1	11828	3	N	213	174	1			173
							234	9									
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	600	1	11133	3	N	220	172	1	1	8	220
							242	9									
12	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	600	1	10602	3	N	220	353	1	1	8	86
							242	9									
01	12648	X	10796	-0-	-1852	-0-	608	1	9969	3	N	199	165	1	2	8	118
							219	9									
02	11424	X	10362	-0-	-1062	-0-	1	1	10149	3	N	193	1	8			310
							212	9									
03	12648	X	11129	-0-	-1519	-0-	10928	3	201	9	N	183	176	1	2	8	315

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	293	1	6880	3	N	162	169	1	1	8	191
							178	9									
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	298	1	7109	3	N	176	176	1			191
							194	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	326	1	2984	3	N	121	177	1			135
							133	9									
01	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	323	1	1097	3	N	101	176	1			60
							111	9									
02	1652	X	330	-0-	-1322	-0-	275	1	55	9	N	50					110
*03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	319	1	6647	3	N	142	170	1			82
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	272	1	5576	3	N	57					157
							63	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5535	3	N	51	166	1			42
							56	9									
12	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	209	1	5536	3	N	52					94
							57	9									
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	227	1	4764	3	N	56					150
							62	9									
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	202	1	5306	3	N	49	170	1			29
							54	9									
*03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	207	1	5761	3	N	45					74
							50	9									

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
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	383	1	7173	3	N	108					154
							119	9									
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	386	1	6559	3	N	100					254
							110	9									
12	7936	X	6560	-0-	-1376	-0-	404	1	6004	3	N	138	173	1			219
							152	9									
01	7688	X	6621	-0-	-1067	-0-	340	1	6209	3	N	65	180	1			104
							72	9									
02	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	375	1	5870	3	N	151					255
							166	9									
03	7688	X	6490	-0-	-1198	-0-	468	1	5927	3	N	86	171	1			170
							95	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
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	99	1	8199	3	N	300	344	1			55
							330	9									
11	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	52	1	8270	3	N	278	158	1			175
							306	9									
12	6758	X	6316	-0-	-442	-0-	300	1	5792	3	N	204	340	1			39
							224	9									
01	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	333	1	6251	3	N	227	175	1	1	8	90
							250	9									
02	8064	X	7357	-0-	-707	-0-	199	1	6901	3	N	234	170	1			154
							257	9									
03	8928	X	5912	-0-	-3016	-0-	422	1	5277	3	N	194	167	1			181
							213	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
10	7285	X	4266	-0-	-3019	-0-	313	1	3869	3	N	76	2	8			186
							84	9									
11	7050	X	1727	-0-	-5323	-0-	273	1	1436	3	N	16					202
							18	9									
12	7285	X	2025	-0-	-5260	-0-	379	1	1583	3	N	57	202	1	1	8	56
							63	9									
01	5487	X	3202	-0-	-2285	-0-	304	1	2792	3	N	96	1	8			151
							106	9									
02	3864	X	3271	-0-	-593	-0-	249	1	2980	3	N	38	1	8			188
							42	9									
*03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	305	1	7910	3	N	115	174	1			129
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

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
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	588	1	8775	3	N	185	174	1			70
							204	9									
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	568	1	10919	3	N	165					235
							182	9									
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	543	1	13852	3	N	180	333	1			82
							198	9									
01	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	560	1	13772	3	N	145	174	1	1	8	52
							160	9									
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	511	1	11912	3	N	101					153
							111	9									
*03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	366	1	13888	3	N	119	172	1			100
							131	9									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

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
10	11811	X	9929	-0-	-1882	-0-	570	1	9136	3	N	203	171	1	1	8	225
							223	9									
11	10950	X	9020	-0-	-1930	-0-	534	1	8271	3	N	195	350	1			70
							215	9									
12	10788	X	8757	-0-	-2031	-0-	567	1	7991	3	N	181	174	1			77
							199	9									
01	10788	X	8545	-0-	-2243	-0-	551	1	7772	3	N	202	176	1	5	8	98
							222	9									
02	9520	X	8005	-0-	-1515	-0-	492	1	7318	3	N	177	170	1			105
							195	9									
03	9920	X	9420	-0-	-500	-0-	333	1	8887	3	N	182	173	1			114
							200	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. 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
10	10943	X	9643	-0-	-1300	-0-	407	1	9114	3	N	111	173	1			119
							122	9									
11	10590	X	8719	-0-	-1871	-0-	407	1	8200	3	N	102	174	1			47
							112	9									
12	10261	X	8512	-0-	-1749	-0-	452	1	7973	3	N	79	111	1			15
							87	9									
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	426	1	9878	3	N	100	2	8			113
							110	9									
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	382	1	8840	3	N	79	176	1			16
							87	9									
*03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	264	1	9331	3	N	67					83
							74	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	9765	X	6633	-0-	-3132	-0-	155	1	5968	3	N	464	345	1			223
							510	9									
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	160	1	9211	3	N	451	534	1			140
							496	9									
12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	191	1	9718	3	N	426	341	1			225
							469	9									
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	188	1	8237	3	N	408	531	1			102
							449	9									
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	271	1	7903	3	N	336	175	1			263
							370	9									
*03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	311	1	10216	3	N	355	525	1			93
							391	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	195	1	10332	3	N	185	165	1			33
							204	9									
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9797	3	218	9	N	198	173	1	1	8	57
12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9888	3	223	9	N	203	246	1	1	8	13
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9572	3	207	9	N	188	171	1	3	8	27
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8486	3	222	9	N	202	165	1	1	8	63
*03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9032	3	189	9	N	172	162	1	3	8	70

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
10	14570	X	9390	-0-	-5180	-0-	9192	3	198	9	N	180	160	1			85
11	9060	X	8692	-0-	-368	-0-	8501	3	191	9	N	174	168	1	1	8	90
12	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	8665	3	191	9	N	174	250	1	1	8	13
01	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8444	3	195	9	N	177	171	1	3	8	16
02	8484	X	7720	-0-	-764	-0-	7519	3	201	9	N	183	1	8			198
03	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8156	3	205	9	N	186	168	1	3	8	213

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
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10966	3	331	9	N	301	180	1			195
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9589	3	283	9	N	257	175	1			277
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	75	1	7947	3	N	234	336	1			175
							257	9									
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136
*03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167

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
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	410	1	5524	3	N	382	340	1	1	8	237
							420	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	421	1	7370	3	N	293	351	1			179
							322	9									
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	428	1	9161	3	N	302	349	1			132
							332	9									
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
							309	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
							260	9									
*03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
							235	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
10	11129	X	9918	-0-	-1211	-0-	9801	3	117	9	N	106	178	1			124
11	10770	X	9202	-0-	-1568	-0-	9092	3	110	9	N	100	170	1			54
12	11129	X	9413	-0-	-1716	-0-	9300	3	113	9	N	103	118	1			39
01	11005	X	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138
02	9436	X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226
03	9920	X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	254 33	1 9	7071	3	N	30	170	1	1	8	52
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	232 18	1 9	4272	3	N	16					68
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	284 45	1 9	5475	3	N	41	1	8			108
01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	252 48	1 9	7012	3	N	44	1	8			151
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	198 55	1 9	12395	3	N	50	1	8			200
*03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	253 41	1 9	12461	3	N	37	172	1			65

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
*01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

10	150203	X	6080	-0-	-144123	-0-	238 293	1 9	5549	3	N	266	174	1	1	8	159
11	13140	X	10676	-0-	-2464	-0-	255 320	1 9	10101	3	N	291	347	1			103
12	13578	X	12046	-0-	-1532	-0-	273 351	1 9	11422	3	N	319	346	1	1	8	75
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	165 314	1 9	13418	3	N	285	170	1	1	8	189
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	174 268	1 9	11639	3	N	244	348	1	1	8	84
03	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	271 212	1 9	7308	3	N	193	173	1			104

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

10	496	N	337	-0-	-159	-0-	260	2	77	9	N	70	176	1			134
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	204	2	61	9	N	55					189
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	205	2	44	9	N	40	165	1			64
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71					135
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51					186
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167	1			49

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - P/A 10/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - P/A 10/24/16

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	128	1	5438	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	118	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5010	-0-	-725	-0-	128	1	4882	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8028	-0-	-1512	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
*03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	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
10	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7272	2	46	9	N	42					207
11	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	300	1	6538	2	N	25	139	1			93
							28	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	310	1	6862	2	N	21					114
							23	9									
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	6757	2	N	20					134
							22	9									
02	6608	X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	5903	2	N	17					151
							19	9									
03	7316	X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	6198	2	N	19					170
							21	9									

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
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	182	1	7751	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	182	1	7262	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	182	1	6903	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	5764	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	6135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	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
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
*03	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	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
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13259	-0-	-536	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
*03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9875	-0-	-510	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9834	-0-	-551	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8951	-0-	-429	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9582	-0-	-679	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1144	2	3	9	N	3					19
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1041	2	14	9	N	13					32
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	2			N	-0-					32
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					32

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					115
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					115
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					115
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					115
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748																	
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					77
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1					78
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1116	2	7	9	N	6					84
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4					88
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					90
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					99
FINLEY RESOURCES, INC. 268602 BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225																	
10	6324	X	5773	-0-	-551	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175																	
10	17701	X	8727	-0-	-8974	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	7513	-0-	-4997	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11446	-0-	-210	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*03	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238																	
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5182	-0-	2082	3053	5182	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2562	-0-	-538	2515	2562	2			N	-0-					-0-
02	6057	X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915																	
10	13671	X	10422	-0-	-3249	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8935	-0-	-1625	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	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
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
*03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

10	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1080	-0-	-1183	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	812	-0-	-1451	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

10	8618	X	5863	-0-	-2755	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	4417	-0-	-2603	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1266	-0-	-5988	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

10	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
11	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
12	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22788	-0-	-1361	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16613	-0-	-5199	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24607	-0-	-2828	-0-	24607	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5733					Y	-0-					75
11	0	W	1270	-0-	1270	7003	1204	2	66	9	Y	60					135
12	10781	X	3778	-0-	-7003	-0-	3756	3	22	9	Y	20					155
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					155
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					155
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	239	1	3754	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	246	1	3444	3	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	298	1	3440	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	273	1	3436	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3404	-0-	-208	-0-	243	1	3161	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	265	1	3446	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	239	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	247	1	2856	3	N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	296	1	2516	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	272	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	244	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	266	1	2533	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	239	1	3405	3	N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	296	1	3353	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	272	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	244	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	266	1	3372	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	239	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5425	-0-	-245	-0-	247	1	5178	3	N	-0-					-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	296	1	5552	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	682	1	2321	3	N	3	3	8			73
							3	9									
11	2610	X	1689	-0-	-921	-0-	655	1	1034	3	N	-0-					73
12	2697	X	2110	-0-	-587	-0-	641	1	1469	3	N	-0-					73
01	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	581	1	1167	3	N	-0-					73
02	2436	X	1921	-0-	-515	-0-	593	1	1328	3	N	-0-					73
*03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	-0-					73

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
10	3472	X	1962	-0-	-1510	-0-	442	1	1384	3	N	124	9	8			174
							136	9									
11	3360	X	1325	-0-	-2035	-0-	1325	3			N	-0-					174
12	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	3			N	-0-					174
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13	9	N	12	161	1			25
02	1764	X	1695	-0-	-69	-0-	1695	3			N	-0-					25
03	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	3			N	-0-					25

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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	340	1	1076	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	330	1	1224	3	Y	-0-					34
12	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	325	1	790	3	Y	63					97
							69	9									
01	1426	N	879	-0-	-547	-0-	339	1	526	3	Y	13	88	1			22
							14	9									
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	306	1	985	3	Y	-0-					22
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	-0-					22

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
10	12431	X	11041	-0-	-1390	-0-	11040	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	13650	X	11415	-0-	-2235	-0-	11334	3	81	9	Y	74	75	1			36
12	14074	X	11716	-0-	-2358	-0-	11716	3			Y	-0-					36
01	14074	X	7548	-0-	-6526	-0-	7460	3	88	9	Y	80	73	1			43
02	12712	X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-					43
03	11811	X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64	75	1			32

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	8928	X	2851	-0-	-6077	-0-	2850	3	1	9	Y	1	1	8			50
11	8640	X	4253	-0-	-4387	-0-	4146	3	107	9	Y	97	99	1			48
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					48
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	276	1	5506	3	Y	106	97	1			57
							117	9									
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	-0-					57
*03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	85	100	1			42
							94	9									

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
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	677	1	107	9	Y	97	74	1	7	8	60
11	780	X	730	-0-	-50	-0-	658	1	72	9	Y	65	74	1			51
12	806	X	767	-0-	-39	-0-	671	1	96	9	Y	87	76	1			62
01	806	X	670	-0-	-136	-0-	670	1			Y	-0-					62
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	68	76	1			54
							75	9									
03	775	X	450	-0-	-325	-0-	450	1			Y	-0-					54

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
10	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	6245	3	61	9	Y	55					102
11	6480	X	6037	-0-	-443	-0-	6030	3	7	9	Y	6	44	1			64
12	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	6640	3			Y	-0-					64
01	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	6708	3	40	9	Y	36	45	1			55
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					55
*03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43	1			55

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
10	12028	X	11451	-0-	-577	-0-	340	1	11109	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
11	11100	X	8768	-0-	-2332	-0-	291	1	8477	3	Y	-0-					34
12	11253	X	7720	-0-	-3533	-0-	233	1	7418	3	Y	63					97
							69	9									
01	11439	X	8139	-0-	-3300	-0-	259	1	7866	3	Y	13	88	1			22
							14	9									
02	10332	X	9002	-0-	-1330	-0-	278	1	8724	3	Y	-0-					22
03	11439	X	10487	-0-	-952	-0-	341	1	10146	3	Y	-0-					22

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
10	11873	X	10899	-0-	-974	-0-	678	1	10214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	11490	X	9300	-0-	-2190	-0-	652	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	11098	X	10074	-0-	-1024	-0-	646	1	9428	3	Y	-0-					-0-
01	11098	X	10164	-0-	-934	-0-	659	1	9505	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9764	-0-	-260	-0-	602	1	9162	3	Y	-0-					-0-
*03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	646	1	10591	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	679	1	9253	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7676	3	Y	-0-					143
12	11532	X	9488	-0-	-2044	-0-	643	1	8845	3	Y	-0-					143
01	10881	X	10774	-0-	-107	-0-	673	1	10101	3	Y	-0-					143
02	9828	X	9327	-0-	-501	-0-	610	1	8515	3	Y	184	173	1			154
							202	9									
*03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	659	1	10788	3	Y	-0-					154

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
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	682	1	11299	3	Y	118	94	1	3	8	76
							130	9									
11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	659	1	12033	3	Y	84	95	1			65
							92	9									
12	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	673	1	10826	3	Y	110	96	1			79
							121	9									
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	667	1	8564	3	Y	-0-					79
02	7756	X	2300	-0-	-5456	-0-	614	1	1591	3	Y	86	97	1			68
							95	9									
03	8587	X	678	-0-	-7909	-0-	678	1			Y	-0-					68

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	15213	-0-	-3046	-0-	190	1	15020	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
11	17670	X	12950	-0-	-4720	-0-	420	1	12306	3	Y	204					316
							224	9									
12	17453	X	10566	-0-	-6887	-0-	573	1	9949	3	Y	40	169	1			187
							44	9									
01	17422	X	9518	-0-	-7904	-0-	639	1	8879	3	Y	-0-					187
02	15064	X	8125	-0-	-6939	-0-	614	1	7511	3	Y	-0-					187
03	15221	X	9866	-0-	-5355	-0-	645	1	9221	3	Y	-0-					187

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	678 3	1 9	13966	3	Y	3	3	8			-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12305	3	Y	-0-					-0-
12	15159	X	12775	-0-	-2384	-0-	657	1	12118	3	Y	-0-					-0-
01	15159	X	12554	-0-	-2605	-0-	271	1	12283	3	Y	-0-					-0-
02	13692	X	12186	-0-	-1506	-0-	6	1	12180	3	Y	-0-					-0-
03	14632	X	13883	-0-	-749	-0-	13883	3			Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	216	1	8352	3	Y	168	179	1	2	8	47
							185	9									
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	215	1	9619	3	Y	-0-					47
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	197	1	8632	3	Y	-0-					47
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	211	1	10343	3	Y	242	179	1			110
							266	9									
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	203	1	9303	3	Y	-0-					110
*03	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	225	1	10456	3	Y	327	179	1			258
							360	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	228	1	7087	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5700	X	3738	-0-	-1962	-0-	220	1	3518	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4693	-0-	-825	-0-	231	1	4462	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4935	-0-	-583	-0-	219	1	4716	3	Y	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	209	1	4891	3	Y	-0-					-0-
*03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	232	1	5501	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	3717	-0-	-5428	-0-	679	1	2939	3	Y	90	86	1	5	8	131
							99	9									
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	660	1	11872	3	Y	119	176	1			74
							131	9									
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	645	1	6958	3	Y	103	88	1			89
							113	9									
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	638	1	4954	3	Y	95	86	1			98
							105	9									
02	7476	X	5321	-0-	-2155	-0-	612	1	4619	3	Y	82	88	1			92
							90	9									
*03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	681	1	8806	3	Y	71	85	1			78
							78	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	2095	-0-	-11328	-0-	681	1	1413	3	Y	1	1	8			181
							1	9									
11	12060	X	3879	-0-	-8181	-0-	657	1	3204	3	Y	16	116	1			81
							18	9									
12	8773	X	2616	-0-	-6157	-0-	679	1	1937	3	Y	-0-					81
01	8773	X	1623	-0-	-7150	-0-	627	1	996	3	Y	-0-					81
02	5404	X	614	-0-	-4790	-0-	614	1			Y	-0-					81
03	3999	X	681	-0-	-3318	-0-	681	1			Y	-0-					81

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	670	-0-	-6212	-0-	647	1	22	3	Y	1	1	8			77
							1	9									
11	6240	X	679	-0-	-5561	-0-	564	1	106	3	Y	8	50	1			35
							9	9									
12	5828	X	997	-0-	-4831	-0-	656	1	341	3	Y	-0-					35
01	5828	X	638	-0-	-5190	-0-	511	1	127	3	Y	-0-					35
02	3920	X	487	-0-	-3433	-0-	487	1			Y	-0-					35
03	992	X	207	-0-	-785	-0-	207	1			Y	-0-					35

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	663	1	2080	3	Y	172	5	8			326
							189	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	660	1	1820	3	Y	92	169	1			249
							101	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	673	1	1526	3	Y	179	170	1			258
							197	9									
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	682	1	2151	3	Y	149	175	1			232
							164	9									
02	2184	N	1294	-0-	-890	-0-	603	1	651	3	Y	36					268
							40	9									
03	2387	N	1562	-0-	-825	-0-	673	1	786	3	Y	94	166	1			196
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	5342	-0-	-5136	-0-	337 23	1 9	4982	3	Y	21	7	8			58
11	10140	X	1792	-0-	-8348	-0-	317 21	1 9	1454	3	Y	19					77
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	336 40	1 9	6275	3	Y	36					113
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	339 48	1 9	6534	3	Y	44	119	1			38
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	308 37	1 9	6143	3	Y	34					72
*03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	340 34	1 9	6836	3	Y	31					103

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

10	7936	X	5652	-0-	-2284	-0-	231 3	1 9	5418	3	Y	3	3	8			-0-
11	5370	X	4723	-0-	-647	-0-	224	1	4499	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	216	1	5184	3	Y	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	209	-0-	-4803	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
03	5549	X	1471	-0-	-4078	-0-	231	1	1240	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	12273	-0-	-3537	-0-	224	1	11973	3	Y	69	1	8			216
							76	9									
11	15300	X	11668	-0-	-3632	-0-	218	1	11389	3	Y	55	129	1			142
							61	9									
12	11935	X	5109	-0-	-6826	-0-	207	1	4859	3	Y	39					181
							43	9									
01	11935	X	5004	-0-	-6931	-0-	225	1	4685	3	Y	85	131	1			135
							94	9									
02	10780	X	323	-0-	-10457	-0-	202	1	121	9	Y	110	135	1			110
03	11935	X	103	-0-	-11832	-0-	57	1	46	9	Y	42					152

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	671	1	4324	3	Y	91	86	1	6	8	131
							100	9									
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	639	1	5201	3	Y	119	176	1			74
							131	9									
12	6789	X	5892	-0-	-897	-0-	650	1	5129	3	Y	103	88	1			89
							113	9									
01	6789	X	5053	-0-	-1736	-0-	611	1	4337	3	Y	95	86	1			98
							105	9									
02	6132	X	4593	-0-	-1539	-0-	532	1	3971	3	Y	82	88	1			92
							90	9									
03	6169	X	2866	-0-	-3303	-0-	668	1	2120	3	Y	71	85	1			78
							78	9									

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
10	16833	X	11084	-0-	-5749	-0-	48	1	11034	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	16830	X	15773	-0-	-1057	-0-	15773	3			Y	-0-					-0-
12	17267	X	11927	-0-	-5340	-0-	41	1	11886	3	Y	-0-					-0-
01	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	15034	3			Y	-0-					-0-
02	15596	X	9821	-0-	-5775	-0-	9821	3			Y	-0-					-0-
03	16306	X	11667	-0-	-4639	-0-	11667	3			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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	8339	X	7089	-0-	-1250	-0-	682	1	6294	3	N	103	18	8			186
							113	9									
11	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	659	1	6142	3	N	62					248
							68	9									
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	664	1	6361	3	N	91	177	1			162
							100	9									
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	670	1	6544	3	N	77					239
							85	9									
02	6160	X	4726	-0-	-1434	-0-	606	1	4029	3	N	83	170	1			152
							91	9									
03	6820	X	4803	-0-	-2017	-0-	676	1	3974	3	N	139	175	1			116
							153	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
10	15407	X	14103	-0-	-1304	-0-	14074	3	29	9	Y	26	5	8			65
11	13560	X	11191	-0-	-2369	-0-	11174	3	17	9	Y	15	38	1			42
12	14353	X	13692	-0-	-661	-0-	13679	3	13	9	Y	12					54
01	14353	X	13420	-0-	-933	-0-	13392	3	28	9	Y	25	39	1			40
02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14310	3	36	9	Y	33	40	1			33
*03	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	16681	3	13	9	Y	12					45

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
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	682	1	2973	3	Y	112	1	8			205
							123	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	659	1	2932	3	Y	13	89	1			129
							14	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	674	1	2266	3	Y	-0-					129
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	630	1	2364	3	Y	70	89	1			110
							77	9									
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	-0-					110
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1			111
							96	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	5456	X	3281	-0-	-2175	-0-	679 147	1 9	2455	3	N	134	175	1	24	8	147
11	4530	X	1606	-0-	-2924	-0-	656 107	1 9	843	3	N	97					244
12	4681	X	2374	-0-	-2307	-0-	652 105	1 9	1617	3	N	95	165	1			174
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	681 85	1 9	3682	3	N	77					251
02	3388	X	1977	-0-	-1411	-0-	616 140	1 9	1221	3	N	127	176	1			202
03	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	681 101	1 9	2177	3	N	92	173	1			121

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

10	9982	X	3850	-0-	-6132	-0-	322 45	1 9	3483	3	Y	41	3	8			204
11	8640	X	7417	-0-	-1223	-0-	327 56	1 9	7034	3	Y	51					255
12	7998	X	2527	-0-	-5471	-0-	316 36	1 9	2175	3	Y	33					288
01	7998	X	5218	-0-	-2780	-0-	332 43	1 9	4843	3	Y	39	175	1			152
02	7224	X	5007	-0-	-2217	-0-	304 52	1 9	4651	3	Y	47					199
03	7657	X	6511	-0-	-1146	-0-	341 53	1 9	6117	3	Y	48					247

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

10	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	321 3	1 9	9291	3	Y	3	3	8			1
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	329	1	10875	3	Y	-0-					1
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	316	1	11390	3	Y	-0-					1
01	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	333 1	1 9	9948	3	Y	1	1	1			1
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	304	1	8939	3	Y	-0-					1
*03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	341	1	10453	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
10	12338 X	12034	-0-	-304	-0-	681 1 81 9		11272	3	N	74	4	8			166
11	11940 X	11265	-0-	-675	-0-	657 1 98 9		10510	3	N	89	168	1			87
12	13051 X	11017	-0-	-2034	-0-	648 1 70 9		10299	3	N	64					151
01	13051 X	10453	-0-	-2598	-0-	646 1 66 9		9741	3	N	60					211
02	11788 X	9895	-0-	-1893	-0-	611 1 59 9		9225	3	N	54	171	1			94
03	12028 X	11045	-0-	-983	-0-	677 1 68 9		10300	3	N	62					156

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	340 1 223 9		7306	3	Y	203	214	1	8	8	221
11	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	330 1 178 9		9354	3	Y	162	217	1			166
12	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	337 1 90 9		7554	3	Y	82					248
01	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	341 1 265 9		7179	3	Y	241	325	1			164
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	307 1 69 9		7117	3	Y	63	103	1			124
*03	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	341 1 190 9		7815	3	Y	173	208	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	4247	X	3221	-0-	-1026	-0-	680	1	2429	3	Y	102	84	1	11	8	111
							112	9									
11	4110	X	2458	-0-	-1652	-0-	660	1	1702	3	Y	87	159	1			39
							96	9									
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	651	1	484	3	Y	-0-					39
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	680	1	268	3	Y	131	88	1			82
							144	9									
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	616	1	212	3	Y	-0-					82
*03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	680	1	336	3	Y	188	83	1			187
							207	9									

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
10	21886	X	20047	-0-	-1839	-0-	680	1	19260	3	Y	97	84	1	6	8	111
							107	9									
11	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	660	1	22045	3	Y	87	159	1			39
							96	9									
12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	680	1	21557	3	Y	-0-					39
01	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	675	1	20348	3	Y	131	88	1			82
							144	9									
02	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	-0-					82
*03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	681	1	19945	3	Y	188	83	1			187
							207	9									

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
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	340	1	12170	3	Y	129	137	1	3	8	142
							142	9									
11	11700	X	10873	-0-	-827	-0-	330	1	10430	3	Y	103	139	1			106
							113	9									
12	12214	X	10688	-0-	-1526	-0-	337	1	10293	3	Y	53					159
							58	9									
01	12555	X	10484	-0-	-2071	-0-	341	1	9974	3	Y	154	208	1			105
							169	9									
02	11340	X	9022	-0-	-2318	-0-	307	1	8671	3	Y	40	66	1			79
							44	9									
03	12555	X	10055	-0-	-2500	-0-	341	1	9592	3	Y	111	133	1			57
							122	9									

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
10	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	680	1	42	9	N	38	162	1	14	8	20
11	4560	X	660	-0-	-3900	-0-	660	1			N	-0-					20
12	2077	X	649	-0-	-1428	-0-	649	1			N	-0-					20
01	2077	X	660	-0-	-1417	-0-	660	1			N	-0-					20
02	1820	X	614	-0-	-1206	-0-	614	1			N	-0-					20
03	713	X	677	-0-	-36	-0-	677	1			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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	11997	X	4682	-0-	-7315	-0-	341 50	1 9	4291	3	Y	45	4	8			95
11	11070	X	9291	-0-	-1779	-0-	330 78	1 9	8883	3	Y	71					166
12	7285	X	3594	-0-	-3691	-0-	324 33	1 9	3237	3	Y	30					196
01	7285	X	3037	-0-	-4248	-0-	323 32	1 9	2682	3	Y	29	173	1			52
02	8680	X	6564	-0-	-2116	-0-	307 175	1 9	6082	3	Y	159					211
03	9610	X	6200	-0-	-3410	-0-	340 66	1 9	5794	3	Y	60					271

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	1984	X	744	-0-	-1240	-0-	681	1	63	9	N	57	10	8			182
11	1920	X	705	-0-	-1215	-0-	659	1	46	9	N	42					224
12	1984	X	619	-0-	-1365	-0-	569	1	50	9	N	45	175	1			94
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	625 47	1 9	2504	3	N	43					137
02	2800	N	4214	-0-	1414	1414	616 68	1 9	3530	3	N	62					199
*03	3100	N	5492	-0-	2392	3806	679 59	1 9	4754	3	N	54	174	1			79

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
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	674 68	1 9	4052	3	N	62	2	8			146
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	660 58	1 9	5241	3	N	53	177	1			22
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	670 57	1 9	4158	3	N	52					74
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	681 70	1 9	5481	3	N	64					138
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	610 143	1 9	5023	3	N	130	169	1			99
*03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	682 63	1 9	5170	3	N	57					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	372	1	9325	3	N	38	1	8			72
							42	9									
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	637	1	6728	3	N	64					136
							70	9									
12	10075	X	7323	-0-	-2752	-0-	641	1	6661	3	N	19					155
							21	9									
01	10013	X	7926	-0-	-2087	-0-	669	1	7216	3	N	37					192
							41	9									
02	8792	X	6890	-0-	-1902	-0-	612	1	6243	3	N	32	173	1			51
							35	9									
03	9734	X	6809	-0-	-2925	-0-	682	1	6075	3	N	47					98
							52	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

10	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13539	3	39	9	N	35	1	8			123
11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13526	3	34	9	N	31					154
12	14415	X	13430	-0-	-985	-0-	13389	3	41	9	N	37					191
01	13981	X	13080	-0-	-901	-0-	13033	3	47	9	N	43	180	1			54
02	12656	X	11480	-0-	-1176	-0-	11447	3	33	9	N	30					84
03	14012	X	12269	-0-	-1743	-0-	12234	3	35	9	N	32					116

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

10	13826	X	13554	-0-	-272	-0-	681	1	12658	3	N	195	4	8			265
							215	9									
11	13380	X	13236	-0-	-144	-0-	660	1	12454	3	N	111	173	1			203
							122	9									
12	12896	X	11929	-0-	-967	-0-	661	1	11081	3	N	170	174	1			199
							187	9									
01	12896	X	12507	-0-	-389	-0-	637	1	11728	3	N	129	172	1			156
							142	9									
02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	615	1	11061	3	N	165	170	1			151
							182	9									
03	12896	X	12740	-0-	-156	-0-	682	1	11911	3	N	134	173	1			112
							147	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

10	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	680	1	3367	3	Y	49	170	1	6	8	84
							54	9									
11	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	657	1	3366	3	Y	67					151
							74	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	678	1	3021	3	Y	60					211
							66	9									
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	635	1	4315	3	Y	130	172	1			169
							143	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	616	1	4486	3	Y	55					224
							61	9									
*03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	682	1	3758	3	Y	54	177	1			101
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	17391	X	15329	-0-	-2062	-0-	15230	3	99	9	N	90	2	8			187
11	15960	X	15003	-0-	-957	-0-	14973	3	30	9	N	27	174	1			40
12	15748	X	15554	-0-	-194	-0-	15459	3	95	9	N	86					126
01	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16152	3	18	9	N	16					142
02	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14267	3	130	9	N	118	168	1			92
*03	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	3			N	-0-					92

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1935	-0-	-1661	-0-	681	1	1213	3	Y	37	170	1	5	8	112
							41	9									
11	4380	X	653	-0-	-3727	-0-	647	1	6	3	Y	-0-					112
12	4216	X	643	-0-	-3573	-0-	643	1			Y	-0-					112
01	4216	X	667	-0-	-3549	-0-	633	1	34	9	Y	31					143
02	1736	X	615	-0-	-1121	-0-	615	1			Y	-0-					143
03	1922	X	341	-0-	-1581	-0-	341	1			Y	-0-					143

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	12472	-0-	-1106	-0-	340	1	11954	3	Y	162	172	1	4	8	100
							178	9									
11	13140	X	6263	-0-	-6877	-0-	330	1	5804	3	Y	117					217
							129	9									
12	13578	X	6995	-0-	-6583	-0-	333	1	6537	3	Y	114	172	1			159
							125	9									
01	12462	X	8102	-0-	-4360	-0-	335	1	7758	3	Y	8					167
							9	9									
02	11256	X	7743	-0-	-3513	-0-	307	1	7258	3	Y	162	173	1			156
							178	9									
03	12462	X	9155	-0-	-3307	-0-	340	1	8686	3	Y	117					273
							129	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	3	1	9	Y	1	1	8			154
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13599	3	63	9	Y	57					211
12	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14632	3	15	9	Y	14					225
01	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	12379	3	20	9	Y	18					243
02	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12098	3	20	9	Y	18					261
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12113	3	12	9	Y	11	180	1			92

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	17794	X	3041	-0-	-14753	-0-	340	1	2686	3	Y	14	7	8			29
							15	9									
11	17220	X	13886	-0-	-3334	-0-	324	1	13552	3	Y	9					38
							10	9									
12	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	340	1	19399	3	Y	18					56
							20	9									
01	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	338	1	17587	3	Y	22	59	1			19
							24	9									
02	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	308	1	15733	3	Y	16					35
							18	9									
03	17639	X	16398	-0-	-1241	-0-	331	1	16049	3	Y	16					51
							18	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	121	1	12884	3	Y	2	2	8			283
							2	9									
11	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	340	1	13713	3	Y	9	178	1			114
							10	9									
12	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14751	3	30	9	Y	27					141
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	284	1	12541	3	Y	32					173
							35	9									
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12180	3	42	9	Y	38					211
03	12338	X	12170	-0-	-168	-0-	18	1	12126	3	Y	24					235
							26	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	12270	-0-	-1215	-0-	682	1	11463	3	N	114	168	1	5	8	134
							125	9									
11	13050	X	11755	-0-	-1295	-0-	659	1	10932	3	N	149					283
							164	9									
12	12090	X	7066	-0-	-5024	-0-	385	1	6605	3	N	69	168	1			184
							76	9									
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	551	1	11999	3	N	59					243
							65	9									
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	608	1	10503	3	N	153	170	1			226
							168	9									
03	12090	X	10603	-0-	-1487	-0-	681	1	9771	3	N	137	175	1			188
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	681	1	2862	3	N	55	5	8			169
							61	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	660	1	2115	3	N	42					211
							46	9									
12	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	641	1	1953	3	N	17					228
							19	9									
01	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	651	1	1595	3	N	28	169	1			87
							31	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	614	1	2301	3	N	44					131
							48	9									
03	2821	X	1560	-0-	-1261	-0-	680	1	827	3	N	48					179
							53	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

10	5208	X	2849	-0-	-2359	-0-	339	1	2170	3	N	309	349	1	14	8	127
							340	9									
11	4770	X	1569	-0-	-3201	-0-	330	1	930	3	N	281	177	1			231
							309	9									
12	3007	X	561	-0-	-2446	-0-	302	1	46	3	N	194	350	1			75
							213	9									
01	3007	X	867	-0-	-2140	-0-	315	1	249	3	N	275	178	1			172
							303	9									
02	2716	X	2027	-0-	-689	-0-	305	1	1448	3	N	249	356	1			65
							274	9									
03	2852	X	676	-0-	-2176	-0-	332	1	344	9	N	313	336	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	17019	X	15043	-0-	-1976	-0-	14809	3	234	9	N	213	176	1	9	8	139
11	16470	X	15415	-0-	-1055	-0-	15248	3	167	9	N	152	180	1			111
12	15903	X	15729	-0-	-174	-0-	15456	3	273	9	N	248	183	1			176
01	15903	X	14456	-0-	-1447	-0-	14290	3	166	9	N	151	178	1			149
02	14364	X	14207	-0-	-157	-0-	14030	3	177	9	N	161	176	1			134
03	15903	X	14859	-0-	-1044	-0-	14633	3	226	9	N	205	180	1			159

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
10	15748	X	13681	-0-	-2067	-0-	457	1	13223	3	N	1	1	8			161
							1	9									
11	13620	X	12468	-0-	-1152	-0-	440	1	12028	3	N	-0-					161
12	13175	X	11555	-0-	-1620	-0-	449	1	11098	3	N	7					168
							8	9									
01	13175	X	10991	-0-	-2184	-0-	448	1	10543	3	N	-0-					168
02	11900	X	11800	-0-	-100	-0-	413	1	11386	3	N	1					169
							1	9									
03	13175	X	12426	-0-	-749	-0-	456	1	11968	3	N	2					171
							2	9									

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
10	6758	X	5727	-0-	-1031	-0-	442	1	5153	3	N	120	168	1	4	8	129
							132	9									
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	434	1	5264	3	N	96	178	1			47
							106	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	427	1	4757	3	N	179	179	1			47
							197	9									
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	431	1	4881	3	N	87					134
							96	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	407	1	4344	3	N	71	168	1			37
							78	9									
03	5115	X	4834	-0-	-281	-0-	449	1	4289	3	N	87					124
							96	9									

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
10	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	6527	3	61	9	Y	55					102
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	3	7	9	Y	6	44	1			64
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					64
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6576	3	40	9	Y	36	45	1			55
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					55
03	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5658	3	47	9	Y	43	43	1			55

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
10	12772	X	10773	-0-	-1999	-0-	10745	3	28	9	Y	25	18	1			30
11	11010	X	10130	-0-	-880	-0-	10106	3	24	9	Y	22	36	1			16
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10722	3	29	9	Y	26	18	1			24
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11360	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	9352	X	8341	-0-	-1011	-0-	8320	3	21	9	Y	19	17	1			19
03	10354	X	4830	-0-	-5524	-0-	4801	3	29	9	Y	26	18	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	13113	X	13004	-0-	-109	-0-	678	1	12215	3	Y	101	7	8			139
							111	9									
11	12690	X	8163	-0-	-4527	-0-	655	1	7425	3	Y	75	165	1			49
							83	9									
12	12152	X	9472	-0-	-2680	-0-	673	1	8713	3	Y	78					127
							86	9									
01	12369	X	8963	-0-	-3406	-0-	658	1	8221	3	Y	76	174	1			29
							84	9									
02	11172	X	9298	-0-	-1874	-0-	610	1	8609	3	Y	72					101
							79	9									
03	12369	X	10112	-0-	-2257	-0-	677	1	9356	3	Y	72					173
							79	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

10	6727	X	740	-0-	-5987	-0-	677	1	63	9	Y	57	7	8			186
11	2850	X	667	-0-	-2183	-0-	659	1	8	9	Y	7	176	1			17
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					17
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	681	1	178	9	Y	162					179
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	616	1	142	9	Y	129	174	1			134
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	681	1	232	9	Y	211	169	1			176

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	457	1	10865	3	N	35	177	1	2	8	24
							39	9									
11	10740	X	10309	-0-	-431	-0-	440	1	9869	3	N	-0-					24
12	12059	X	6582	-0-	-5477	-0-	448	1	6134	3	N	-0-					24
01	12059	X	6609	-0-	-5450	-0-	430	1	6168	3	N	10					34
							11	9									
02	10892	X	7877	-0-	-3015	-0-	400	1	7459	3	N	16					50
							18	9									
03	11346	X	6990	-0-	-4356	-0-	456	1	6523	3	N	10					60
							11	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

10	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17323	3	59	9	Y	54	117	1			60
11	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17119	3	66	9	Y	60					120
12	17701	X	17506	-0-	-195	-0-	17423	3	83	9	Y	75	120	1			75
01	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17986	3	96	9	Y	87					162
02	15988	X	15707	-0-	-281	-0-	15643	3	64	9	Y	58	121	1			99
03	17701	X	17160	-0-	-541	-0-	17054	3	106	9	Y	96					195

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	225	1	8152	3	Y	38	56	1			85
							42	9									
11	7050	X	6803	-0-	-247	-0-	211	1	6564	3	Y	25					110
							28	9									
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	224	1	7313	3	Y	33	55	1			88
							36	9									
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	219	1	7059	3	Y	37	56	1			69
							41	9									
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	203	1	6344	3	Y	28					97
							31	9									
03	6820	X	4486	-0-	-2334	-0-	224	1	4249	3	Y	12	54	1			55
							13	9									

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
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	225	1	7342	3	Y	41	59	1	1	8	91
							45	9									
11	7290	X	6475	-0-	-815	-0-	211	1	6235	3	Y	26					117
							29	9									
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	222	1	7484	3	Y	36	59	1			94
							40	9									
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	224	1	7527	3	Y	39	59	1			74
							43	9									
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	203	1	6679	3	Y	29					103
							32	9									
03	7533	X	4027	-0-	-3506	-0-	224	1	3789	3	Y	13	58	1			58
							14	9									

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
10	14725	X	14345	-0-	-380	-0-	14128	3	217	9	Y	197	144	1	1	8	239
11	14250	X	13338	-0-	-912	-0-	13142	3	196	9	Y	178	286	1			131
12	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14272	3	226	9	Y	205	147	1			189
01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14836	3	101	9	Y	92	147	1			134
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1			149
*03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1			217

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
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3454	3	29	9	Y	26	58	1			29
11	3480	X	2824	-0-	-656	-0-	2791	3	33	9	Y	30					59
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2841	3	41	9	Y	37	59	1			37
01	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2768	3	47	9	Y	43					80
02	2800	X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1			49
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47					96

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
10	12803	X	12141	-0-	-662	-0-	12113	3	28	9	Y	25	18	1			30
11	12390	X	10989	-0-	-1401	-0-	10965	3	24	9	Y	22	36	1			16
12	12059	X	7450	-0-	-4609	-0-	7421	3	29	9	Y	26	18	1			24
01	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	6680	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	10892	X	8475	-0-	-2417	-0-	8454	3	21	9	Y	19	17	1			19
03	12059	X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	8990	X	277	-0-	-8713	-0-	229	1	48	9	Y	44	65	1			99
11	7920	X	133	-0-	-7787	-0-	101	1	32	9	Y	29					128
12	6727	X	178	-0-	-6549	-0-	135	1	43	9	Y	39	64	1			103
01	4464	X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1			80
02	4032	X	222	-0-	-3810	-0-	186	1	36	9	Y	33					113
*03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1			63
							14	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	475	-0-	-6407	-0-	450	1	25	9	N	23	2	8			92
11	6660	X	299	-0-	-6361	-0-	275	1	24	9	N	22					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
10	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	682	1	3036	3	Y	3	3	8			188
							3	9									
11	4110	X	3375	-0-	-735	-0-	659	1	2716	3	Y	-0-					188
12	3813	X	3008	-0-	-805	-0-	649	1	2359	3	Y	-0-					188
01	3751	X	854	-0-	-2897	-0-	667	1	181	3	Y	5					193
							6	9									
02	3388	X	384	-0-	-3004	-0-	372	1	12	9	Y	11	167	1			37
03	3720	X	602	-0-	-3118	-0-	602	1			Y	-0-					37

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
10	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	681	1	4055	3	N	64	172	1	4	8	74
							70	9									
11	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	660	1	3925	3	N	68					142
							75	9									
12	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	646	1	3925	3	N	57					199
							63	9									
01	4898	X	1850	-0-	-3048	-0-	635	1	1191	3	N	22	174	1			47
							24	9									
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	616	1	4721	3	N	37					84
							41	9									
*03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	680	1	4336	3	N	55					139
							61	9									

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
10	11346	X	8208	-0-	-3138	-0-	333	1	7807	3	Y	62					157
							68	9									
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	321	1	7307	3	Y	51					208
							56	9									
12	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	309	1	8274	3	Y	41	174	1			75
							45	9									
01	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	333	1	8482	3	Y	50					125
							55	9									
02	7420	X	5106	-0-	-2314	-0-	271	1	4793	3	Y	38					163
							42	9									
03	8618	X	7746	-0-	-872	-0-	341	1	7335	3	Y	64	175	1			52
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	9269	X	5383	-0-	-3886	-0-	326	1	4971	3	Y	78	170	1	3	8	126
							86	9									
11	8970	X	7505	-0-	-1465	-0-	330	1	7056	3	Y	108					234
							119	9									
12	10137	X	1722	-0-	-8415	-0-	312	1	1380	3	Y	27	170	1			91
							30	9									
01	9548	X	294	-0-	-9254	-0-	293	1	1	9	Y	1					92
02	8624	X	312	-0-	-8312	-0-	304	1	8	9	Y	7					99
03	7750	X	780	-0-	-6970	-0-	320	1	454	3	Y	5					104
							6	9									

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
10	20088	X	18197	-0-	-1891	-0-	17836	3	361	9	Y	328	171	1	1	8	208
11	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	17214	3	295	9	Y	268	170	1			306
12	18414	X	18300	-0-	-114	-0-	17967	3	333	9	Y	303	336	1			273
01	18414	X	17462	-0-	-952	-0-	17224	3	238	9	Y	216	342	1			147
02	16632	X	15236	-0-	-1396	-0-	14947	3	289	9	Y	263	346	1			64
03	18290	X	15461	-0-	-2829	-0-	15178	3	283	9	Y	257	164	1			157

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
10	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	17080	3	29	9	Y	26	2	8			178
11	18630	X	17864	-0-	-766	-0-	17839	3	25	9	Y	23					201
12	19003	X	17354	-0-	-1649	-0-	7	1	17319	3	Y	25	174	1			52
							28	9									
01	18445	X	17429	-0-	-1016	-0-	17407	3	22	9	Y	20					72
02	16660	X	15752	-0-	-908	-0-	15728	3	24	9	Y	22					94
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	17507	3	28	9	Y	25					119

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
10	465	X	451	-0-	-14	-0-	450	1	1	9	Y	1	1	8			206
11	450	X	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					206
12	3100	N	3227	-0-	127	127	445	1	2780	3	Y	2	169	1			39
							2	9									
01	583	N	456	-0-	-127	-0-	421	1	35	9	Y	32					71
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	402	1	1076	3	Y	21					92
							23	9									
*03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	441	1	449	3	Y	19					111
							21	9									

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
10	14198	X	11349	-0-	-2849	-0-	11197	3	152	9	Y	138	119	1	3	8	116
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	118	120	1			114
12	10881	X	2071	-0-	-8810	-0-	2071	3			Y	-0-					114
01	10881	X	9629	-0-	-1252	-0-	9499	3	130	9	Y	118	120	1			112
02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10718	3	96	9	Y	87	123	1			76
03	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	10470	3	124	9	Y	113	123	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

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
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	679 551	1 9	7435	3	N	501	515	1	21	8	147
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	634 444	1 9	5884	3	N	404	342	1			209
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	643 418	1 9	5777	3	N	380	509	1			80
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	633 420	1 9	5345	3	N	382	341	1			121
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	608 329	1 9	5018	3	N	299	344	1			76
*03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	648 540	1 9	5435	3	N	491	352	1			215

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

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
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	673 457	1 9	10620	3	N	415	526	1	6	8	450
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	659 406	1 9	9473	3	N	369	347	1			472
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	663 363	1 9	7278	3	N	330	342	1			460
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	644 262	1 9	6674	3	N	238	342	1			356
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	603 396	1 9	6008	3	N	360	339	1			377
*03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	678 376	1 9	5665	3	N	342	342	1			377

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

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
10	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	579 132	1 9	13230	3	N	120	165	1	10	8	139
11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13617	3	132	9	N	120	169	1			90
12	13020	X	7442	-0-	-5578	-0-	358 94	1 9	6990	3	N	85					175
01	13020	X	6863	-0-	-6157	-0-	585 86	1 9	6192	3	N	78	176	1			77
02	11760	X	5616	-0-	-6144	-0-	594 58	1 9	4964	3	N	53					130
03	13020	X	6809	-0-	-6211	-0-	672 128	1 9	6009	3	N	116	173	1			73

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

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
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	682 89	1 9	2458	3	Y	81	7	8			188
11	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	659 58	1 9	2192	3	Y	53	172	1			69
12	3503	X	1225	-0-	-2278	-0-	601 41	1 9	583	3	Y	37					106
01	3503	X	485	-0-	-3018	-0-	478	1	7	9	Y	6					112
02	3024	X	183	-0-	-2841	-0-	183	1			Y	-0-					112
03	3224	X	695	-0-	-2529	-0-	669	1	26	9	Y	24					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	333	1	7599	3	Y	300	336	1	1	8	203
							330	9									
11	10410	X	5122	-0-	-5288	-0-	324	1	4582	3	Y	196	167	1			232
							216	9									
12	13020	X	3431	-0-	-9589	-0-	325	1	2854	3	Y	229	344	1			117
							252	9									
01	9331	X	6323	-0-	-3008	-0-	322	1	5716	3	Y	259	176	1			200
							285	9									
02	8428	X	5813	-0-	-2615	-0-	257	1	5295	3	Y	237	340	1			97
							261	9									
03	8277	X	6431	-0-	-1846	-0-	341	1	5841	3	Y	226	171	1			152
							249	9									

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
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	680	1	5745	3	N	486	347	1	21	8	202
							535	9									
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	660	1	4863	3	N	347	343	1			206
							382	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	642	1	2920	3	N	304	348	1			162
							334	9									
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	560	1	3375	3	N	334	347	1			149
							367	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	569	1	2791	3	N	291	334	1			106
							320	9									
*03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	621	1	3166	3	N	383	350	1			139
							421	9									

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
10	11811	X	11479	-0-	-332	-0-	11457	3	22	9	Y	20	18	1			17
11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12424	3	20	9	Y	18	18	1			17
12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-					17
01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	10875	3	19	9	Y	17	18	1			16
02	10248	X	9030	-0-	-1218	-0-	9016	3	14	9	Y	13	18	1			11
03	11346	X	9542	-0-	-1804	-0-	9523	3	19	9	Y	17	18	1			10

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
10	10013	X	8832	-0-	-1181	-0-	8784	3	48	9	Y	44	38	1			38
11	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8597	3	42	9	Y	38	39	1			37
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	3			Y	-0-					37
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8528	3	42	9	Y	38	39	1			36
02	7728	X	7461	-0-	-267	-0-	7429	3	32	9	Y	29	40	1			25
03	8556	X	8114	-0-	-442	-0-	8074	3	40	9	Y	36	40	1			21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	141
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	35	176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	4340	X	3057	-0-	-1283	-0-	326	1	2603	3	Y	116	4	8			193
							128	9									
11	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	291	1	1729	3	Y	40	168	1			65
							44	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	218	1	2869	3	Y	57					122
							63	9									
01	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	312	1	161	3	Y	25					147
							28	9									
02	2800	X	348	-0-	-2452	-0-	301	1	47	9	Y	43	170	1			20
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	340	1	2950	3	Y	99					119
							109	9									

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
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	331	1	8982	3	Y	71	1	8			201
							78	9									
11	8790	X	7373	-0-	-1417	-0-	324	1	6993	3	Y	51	175	1			77
							56	9									
12	9238	X	7026	-0-	-2212	-0-	282	1	6685	3	Y	54					131
							59	9									
01	9238	X	7996	-0-	-1242	-0-	295	1	7646	3	Y	50					181
							55	9									
02	8344	X	5657	-0-	-2687	-0-	279	1	5328	3	Y	45	176	1			50
							50	9									
03	9238	X	4350	-0-	-4888	-0-	333	1	3982	3	Y	32					82
							35	9									

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
10	18073	X	15107	-0-	-2966	-0-	14900	3	207	9	Y	188	173	1	1	8	86
11	17250	X	14295	-0-	-2955	-0-	14119	3	176	9	Y	160	172	1			74
12	15686	X	14412	-0-	-1274	-0-	14139	3	273	9	Y	248	171	1			151
01	15438	X	15105	-0-	-333	-0-	14956	3	149	9	Y	135	175	1			111
02	13776	X	12991	-0-	-785	-0-	12845	3	146	9	Y	133	175	1			69
03	15097	X	13999	-0-	-1098	-0-	13828	3	171	9	Y	155	172	1			52

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
10	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	457	1	2992	3	Y	14	7	8			87
							15	9									
11	8940	X	676	-0-	-8264	-0-	442	1	234	3	Y	-0-					87
12	9238	X	449	-0-	-8789	-0-	430	1	19	9	Y	17	85	1			19
01	9238	X	456	-0-	-8782	-0-	456	1			Y	-0-					19
02	6916	X	3325	-0-	-3591	-0-	411	1	2914	3	Y	-0-					19
*03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	453	1	8604	3	Y	-0-					19

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
10	15531	X	10845	-0-	-4686	-0-	124	1	10537	3	Y	167	174	1	10	8	107
							184	9									
11	10860	X	9924	-0-	-936	-0-	26	1	9690	3	Y	189	177	1			119
							208	9									
12	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	14	1	9687	3	Y	125	174	1			70
							138	9									
01	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13236	3	134	9	Y	122					192
02	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13572	3	158	9	Y	144	166	1			170
*03	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14342	3	122	9	Y	111	172	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	11563	X	10300	-0-	-1263	-0-	10169	3	131	9	Y	119	2	8			292
11	11070	X	10177	-0-	-893	-0-	9990	3	187	9	Y	170	173	1			289
12	10726	X	10518	-0-	-208	-0-	10418	3	100	9	Y	91					380
01	10726	X	10073	-0-	-653	-0-	9713	3	360	9	Y	327	177	1			530
02	9492	X	8731	-0-	-761	-0-	8589	3	142	9	Y	129	171	1			488
03	10509	X	9391	-0-	-1118	-0-	9361	3	30	9	Y	27	167	1			348

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
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	337	1	1113	3	Y	103	171	1	2	8	204
							113	9									
11	570	X	399	-0-	-171	-0-	327	1	72	9	Y	65					269
12	930	N	352	-0-	-578	-0-	315	1	37	9	Y	34	166	1			137
01	930	N	401	-0-	-529	-0-	318	1	83	9	Y	75					212
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	307	1	99	3	Y	53					265
							58	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	340	1	54	9	Y	49	172	1			142

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					63
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	13672	-0-	-2169	-0-	66	1	13311	3	Y	268	346	1	16	8	102
							295	9									
11	15330	X	13083	-0-	-2247	-0-	12788	3	295	9	Y	268	179	1			191
12	14880	X	8942	-0-	-5938	-0-	69	1	8652	3	Y	201	176	1			216
							221	9									
01	14880	X	3357	-0-	-11523	-0-	217	1	2991	3	Y	135	177	1			174
							149	9									
02	13468	X	250	-0-	-13218	-0-	189	1	61	9	Y	55	166	1			63
03	13671	X	377	-0-	-13294	-0-	220	1	157	9	Y	143	172	1			34

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	7501	-0-	-2574	-0-	326	1	6916	3	Y	235	9	8			278
							259	9									
11	9750	X	6004	-0-	-3746	-0-	292	1	5486	3	Y	205	344	1			139
							226	9									
12	8773	X	5378	-0-	-3395	-0-	303	1	4815	3	Y	236	179	1			196
							260	9									
01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	315	1	8358	3	Y	230	357	1			69
							253	9									
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	216	174	1			111
							238	9									
03	7502	X	6503	-0-	-999	-0-	340	1	5891	3	Y	247	174	1			184
							272	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6169	-0-	-1829	-0-	451	1	5347	3	Y	337	352	1	29	8	122
							371	9									
11	6690	X	3132	-0-	-3558	-0-	400	1	2447	3	Y	259	170	1			211
							285	9									
12	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	417	1	4792	3	Y	232	351	1			92
							255	9									
01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	445	1	8422	3	Y	288	176	1			204
							317	9									
02	5712	X	5226	-0-	-486	-0-	413	1	4532	3	Y	255	338	1			121
							281	9									
03	6169	X	5673	-0-	-496	-0-	456	1	4950	3	Y	243	173	1			191
							267	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	232	1	24	9	Y	22	2	8			65
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	1			Y	-0-					65
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	162	1	4	9	Y	4					69
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-					69
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	1			Y	-0-					69
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	79	1	57	9	Y	52					121

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7485	-0-	-854	-0-	330	1	6862	3	Y	266	169	1	16	8	203
							293	9									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	328	1	6719	3	Y	221	176	1			248
							243	9									
12	6386	X	3943	-0-	-2443	-0-	317	1	3486	3	Y	127	340	1			35
							140	9									
01	6386	X	734	-0-	-5652	-0-	316	1	221	3	Y	179	174	1			40
							197	9									
02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	306	1	8878	3	Y	188					228
							207	9									
*03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	341	1	8695	3	Y	159	342	1			45
							175	9									

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
10	14632	X	12225	-0-	-2407	-0-	6	1	12111	3	N	98	174	1	4	8	120
							108	9									
11	13260	X	11600	-0-	-1660	-0-	11444	3	156	9	N	142	178	1			84
12	13454	X	11583	-0-	-1871	-0-	11464	3	119	9	N	108					192
01	13454	X	11457	-0-	-1997	-0-	11373	3	84	9	N	76	176	1			92
02	12012	X	9854	-0-	-2158	-0-	9757	3	97	9	N	88					180
03	12214	X	10412	-0-	-1802	-0-	16	1	10238	3	N	144	179	1			145
							158	9									

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
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	450	1	4279	3	Y	22	2	8			124
							24	9									
11	2250	X	1786	-0-	-464	-0-	442	1	1333	3	Y	10					134
							11	9									
12	7223	X	439	-0-	-6784	-0-	426	1	13	9	Y	12					146
01	7223	X	430	-0-	-6793	-0-	424	1	6	9	Y	5					151
02	5348	X	480	-0-	-4868	-0-	395	1	65	3	Y	18					169
							20	9									
03	4743	X	1289	-0-	-3454	-0-	451	1	819	3	Y	17					186
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7990	3	69	9	Y	63	177	1	1	8	106
11	7410	X	7113	-0-	-297	-0-	7051	3	62	9	Y	56					162
12	9300	X	7082	-0-	-2218	-0-	7034	3	48	9	Y	44	171	1			35
01	9300	X	84	-0-	-9216	-0-	71	1	13	9	Y	12					47
02	7672	X	5192	-0-	-2480	-0-	84	1	5034	3	Y	67					114
							74	9									
03	8060	X	5466	-0-	-2594	-0-	132	1	5288	3	Y	42					156
							46	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	330	1	4796	3	N	364	356	1	7	8	140
							400	9									
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	320	1	5163	3	N	287	173	1			254
							316	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	278	1	3723	3	N	235	352	1			137
							259	9									
01	5518	X	4201	-0-	-1317	-0-	291	1	3610	3	N	273	179	1			231
							300	9									
02	5404	X	4211	-0-	-1193	-0-	306	1	3673	3	N	211	352	1			90
							232	9									
03	5983	X	4813	-0-	-1170	-0-	333	1	4149	3	N	301	174	1			217
							331	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	X	521	-0-	-0-	-0-	449	1	59	3	Y	12	6	8			79
							13	9									
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	436	1	447	3	Y	-0-					79
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	422	1	18	9	Y	16	78	1			17
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					17
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			Y	-0-					17
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	-0-					17

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	396	1	11732	3	Y	6	5	8			18
							7	9									
11	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	429	1	15260	3	Y	-0-					18
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	305	1	12178	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	453	1	9872	3	Y	-0-					4
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	412	1	8211	3	Y	-0-					4
03	9300	X	4752	-0-	-4548	-0-	456	1	4296	3	Y	-0-					4

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	682	1	5651	3	Y	40	4	8			78
							44	9									
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	660	1	5489	3	Y	30					108
							33	9									
12	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	641	1	4988	3	Y	17					125
							19	9									
01	6386	X	6286	-0-	-100	-0-	602	1	5654	3	Y	27					152
							30	9									
02	5768	X	5072	-0-	-696	-0-	610	1	4433	3	Y	26					178
							29	9									
03	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	682	1	5331	3	Y	22					200
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	11191	X	9394	-0-	-1797	-0-	682	1	8626	3	Y	78	174	1	1	8	93
							86	9									
11	10380	X	9617	-0-	-763	-0-	656	1	8878	3	Y	75					168
							83	9									
12	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	668	1	9786	3	Y	62	177	1			53
							68	9									
01	10695	X	7637	-0-	-3058	-0-	635	1	6945	3	Y	52					105
							57	9									
02	8988	X	7674	-0-	-1314	-0-	598	1	7010	3	Y	60					165
							66	9									
03	10509	X	8812	-0-	-1697	-0-	682	1	8058	3	Y	65	172	1			58
							72	9									

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
10	7998	X	4296	-0-	-3702	-0-	682	1	3494	3	Y	109	174	1	3	8	137
							120	9									
11	6690	X	1350	-0-	-5340	-0-	659	1	655	3	Y	33					170
							36	9									
12	5053	X	644	-0-	-4409	-0-	644	1			Y	-0-					170
01	4526	X	603	-0-	-3923	-0-	600	1	3	9	Y	3					173
02	3892	X	606	-0-	-3286	-0-	541	1	65	9	Y	59					232
*03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	682	1	4762	3	Y	61	170	1			123
							67	9									

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
10	14260	X	10581	-0-	-3679	-0-	682	1	9897	3	Y	2	2	8			153
							2	9									
11	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	660	1	10755	3	Y	-0-					153
12	13950	X	10815	-0-	-3135	-0-	682	1	10088	3	Y	41	176	1			18
							45	9									
01	11904	X	10932	-0-	-972	-0-	649	1	10283	3	Y	-0-					18
02	10668	X	7099	-0-	-3569	-0-	590	1	6509	3	Y	-0-					18
03	11811	X	8580	-0-	-3231	-0-	681	1	7891	3	Y	7					25
							8	9									

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
10	14663	X	12643	-0-	-2020	-0-	12642	3	1	9	Y	1	1	8			127
11	13830	X	11926	-0-	-1904	-0-	11780	3	146	9	Y	133	176	1			84
12	13020	X	11937	-0-	-1083	-0-	11936	3	1	9	Y	1					85
01	13020	X	12785	-0-	-235	-0-	12785	3			Y	-0-					85
02	11676	X	10921	-0-	-755	-0-	10802	3	119	9	Y	108	168	1			25
03	12648	X	9196	-0-	-3452	-0-	9194	3	2	9	Y	2					27

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
10	9393	X	8509	-0-	-884	-0-	8448	3	61	9	Y	55	2	8			212
11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7941	3	23	9	Y	21	176	1			57
12	9083	X	2991	-0-	-6092	-0-	2979	3	12	9	Y	11					68
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	4					72
02	7896	X	32	-0-	-7864	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
03	8494	X	1706	-0-	-6788	-0-	1706	3			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12986	3	17	9	Y	15	13	8			109
11	14010	X	12032	-0-	-1978	-0-	12031	3	1	9	Y	1					110
12	14477	X	10947	-0-	-3530	-0-	10875	3	72	9	Y	65					175
01	14477	X	12278	-0-	-2199	-0-	12222	3	56	9	Y	51	176	1			50
02	12404	X	10563	-0-	-1841	-0-	10563	3			Y	-0-					50
03	12989	X	11799	-0-	-1190	-0-	11727	3	72	9	Y	65					115

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
10	2542	X	219	-0-	-2323	-0-	219	1			Y	-0-					28
11	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	214	1	1971	3	Y	-0-					28
12	3875	X	2292	-0-	-1583	-0-	225	1	2067	3	Y	-0-					28
01	1178	X	469	-0-	-709	-0-	224	1	197	3	Y	44					72
							48	9									
02	2044	X	203	-0-	-1841	-0-	203	1			Y	-0-					72
03	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-					72

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	226	1	12249	3	N	32	9	8			70
							35	9									
11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	122	1	14070	3	N	17					87
							19	9									
12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	N	11					98
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14144	3	13	9	N	12					110
02	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	-0-					110
*03	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	-0-					110

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	14459	-0-	-1072	-0-	14408	3	51	9	Y	46	16	8			65
11	15030	X	13144	-0-	-1886	-0-	13138	3	6	9	Y	5					70
12	15159	X	11878	-0-	-3281	-0-	34	1	11835	3	Y	8					78
							9	9									
01	15159	X	13290	-0-	-1869	-0-	91	1	13158	3	Y	37					115
							41	9									
02	13720	X	11872	-0-	-1848	-0-	11858	3	14	9	Y	13					128
03	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-					128

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	457	1	8379	3	Y	-0-					72
11	10050	X	8984	-0-	-1066	-0-	442	1	8542	3	Y	-0-					72
12	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	455	1	6371	3	Y	-0-					72
01	9796	X	8012	-0-	-1784	-0-	426	1	7520	3	Y	60					132
							66	9									
02	8624	X	7271	-0-	-1353	-0-	410	1	6861	3	Y	-0-					132
03	9269	X	8867	-0-	-402	-0-	456	1	8360	3	Y	46					178
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	9714	-0-	-1725	-0-	450	1	9201	3	N	57	11	8			110
							63	9									
11	9930	X	9271	-0-	-659	-0-	435	1	8786	3	N	45					155
							50	9									
12	10664	X	9371	-0-	-1293	-0-	373	1	8910	3	N	80	178	1			57
							88	9									
01	10664	X	10345	-0-	-319	-0-	446	1	9811	3	N	80					137
							88	9									
02	9660	X	8963	-0-	-697	-0-	407	1	8516	3	N	36					173
							40	9									
03	9703	X	8745	-0-	-958	-0-	450	1	8271	3	N	22	173	1			22
							24	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4344	-0-	-1856	-0-	276	1	4029	3	Y	35	177	1	1	8	52
							39	9									
11	6210	X	4258	-0-	-1952	-0-	30	1	4184	3	Y	40					92
							44	9									
12	5549	X	3778	-0-	-1771	-0-	294	1	3418	3	Y	60					152
							66	9									
01	5549	X	3211	-0-	-2338	-0-	312	1	2871	3	Y	25					177
							28	9									
02	4872	X	3372	-0-	-1500	-0-	290	1	3028	3	Y	49	167	1			59
							54	9									
03	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	339	1	3826	3	Y	58					117
							64	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	239	1	4640	3	Y	107	1	8			148
							118	9									
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6522	3	97	9	Y	88					236
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6095	3	107	9	Y	97	176	1			157
01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6933	3	75	9	Y	68	174	1			51
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6547	3	103	9	Y	94					145
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6128	3	89	9	Y	81	169	1			57

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	6664	-0-	-1799	-0-	6510	3	154	9	Y	140	2	8			204
11	7740	X	6199	-0-	-1541	-0-	6055	3	144	9	Y	131	170	1			165
12	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5648	3	122	9	Y	111	173	1			103
01	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6113	3	92	9	Y	84					187
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	5550	3	139	9	Y	126	179	1			134
03	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	5728	3	114	9	Y	104	169	1			69

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
10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	78	1	16768	3	N	20	170	1	2	8	42
							22	9									
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16241	3	25	9	N	23					65
12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16619	3	25	9	N	23					88
01	16523	X	16494	-0-	-29	-0-	16468	3	26	9	N	24					112
02	14924	X	14857	-0-	-67	-0-	14768	3	89	9	N	81	165	1			28
03	16523	X	16302	-0-	-221	-0-	16298	3	4	9	N	4					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	6833	-0-	-2467	-0-	136	1	6532	3	Y	150	172	1	4	8	157
							165	9									
11	8850	X	8743	-0-	-107	-0-	132	1	8428	3	Y	166	178	1			145
							183	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	131	1	7245	3	Y	156	171	1			130
							172	9									
01	7533	X	6194	-0-	-1339	-0-	133	1	5928	3	Y	121	143	1			108
							133	9									
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	123	1	8339	3	Y	170	177	1			101
							187	9									
*03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	134	1	7660	3	Y	217	175	1			143
							239	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

10	6572	X	4408	-0-	-2164	-0-	122	1	4025	3	Y	237	353	1	1	8	135
							261	9									
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	130	1	4811	3	Y	184	176	1			143
							202	9									
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	63	1	5226	3	Y	123					266
							135	9									
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	128	1	3765	3	Y	37	175	1			128
							41	9									
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	121	1	4588	3	Y	88	172	1			44
							97	9									
*03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	133	1	5094	3	Y	228	174	1			98
							251	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

10	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	678	1	6570	3	Y	119	4	8			207
							131	9									
11	7590	X	6545	-0-	-1045	-0-	650	1	5797	3	Y	89	173	1			123
							98	9									
12	7843	X	7159	-0-	-684	-0-	678	1	6375	3	Y	96	174	1			45
							106	9									
01	7843	X	5076	-0-	-2767	-0-	607	1	4397	3	Y	65					110
							72	9									
02	6692	X	5494	-0-	-1198	-0-	613	1	4737	3	Y	131	169	1			72
							144	9									
03	7378	X	5913	-0-	-1465	-0-	672	1	5158	3	Y	75					147
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	4066	-0-	-5730	-0-	271	1	3708	3	Y	79	177	1	2	8	90
							87	9									
11	8820	X	6379	-0-	-2441	-0-	165	1	5998	3	Y	196	171	1			115
							216	9									
12	8494	X	7812	-0-	-682	-0-	65	1	7626	3	Y	110					225
							121	9									
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	24	1	8102	3	Y	192	360	1			57
							211	9									
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7516	3	86	9	Y	78					135
03	7812	X	7460	-0-	-352	-0-	7309	3	151	9	Y	137	180	1			92

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8379	-0-	-394	-0-	8292	3	87	9	Y	79	173	1	2	8	99
11	8070	X	7668	-0-	-402	-0-	7571	3	97	9	Y	88					187
12	8339	X	6825	-0-	-1514	-0-	6748	3	77	9	Y	70	179	1			78
01	8370	X	7227	-0-	-1143	-0-	7150	3	77	9	Y	70					148
02	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	6356	3	78	9	Y	71					219
03	8370	X	6520	-0-	-1850	-0-	6451	3	69	9	Y	63	176	1			106

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	5422	-0-	-2080	-0-	5337	3	85	9	Y	77	170	1	1	8	64
11	6240	X	5456	-0-	-784	-0-	5367	3	89	9	Y	81					145
12	5921	X	5393	-0-	-528	-0-	13	1	5308	3	Y	65	175	1			35
							72	9									
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5897	3	80	9	Y	73					108
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5046	3	74	9	Y	67					175
03	5642	X	4610	-0-	-1032	-0-	4553	3	57	9	Y	52	176	1			51

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6462	-0-	-1753	-0-	6395	3	67	9	Y	61	172	1	1	8	66
11	7680	X	5379	-0-	-2301	-0-	5296	3	83	9	Y	75					141
12	7936	X	2557	-0-	-5379	-0-	209	1	2289	3	Y	54					195
							59	9									
01	7657	X	625	-0-	-7032	-0-	202	1	406	3	Y	15	178	1			32
							17	9									
02	6664	X	1436	-0-	-5228	-0-	197	1	1182	3	Y	52					84
							57	9									
03	6448	X	3108	-0-	-3340	-0-	206	1	2821	3	Y	74					158
							81	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	9078	-0-	-1400	-0-	456	1	8179	3	Y	403	337	1	35	8	281
							443	9									
11	10140	X	7280	-0-	-2860	-0-	440	1	6460	3	Y	345	510	1			116
							380	9									
12	7905	X	5161	-0-	-2744	-0-	427	1	4404	3	Y	300	347	1			69
							330	9									
01	7905	X	4739	-0-	-3166	-0-	430	1	4071	3	Y	216	176	1			109
							238	9									
02	7140	X	5329	-0-	-1811	-0-	410	1	4535	3	Y	349	337	1			121
							384	9									
03	7905	X	4460	-0-	-3445	-0-	455	1	3709	3	Y	269	174	1			216
							296	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	13361	X	9559	-0-	-3802	-0-	66	1	9326	3	Y	152	170	1	9	8	65
							167	9									
11	12570	X	2719	-0-	-9851	-0-	295	1	2332	3	Y	84					149
							92	9									
12	10137	X	310	-0-	-9827	-0-	279	1	31	9	Y	28					177
01	10137	X	190	-0-	-9947	-0-	178	1	12	9	Y	11	168	1			20
02	9156	X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-					20
03	9548	X	376	-0-	-9172	-0-	341	1	35	9	Y	32					52

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
10	9362	X	1147	-0-	-8215	-0-	335	1	781	3	N	28	3	8			195
							31	9									
11	9060	X	8170	-0-	-890	-0-	320	1	7665	3	N	168	170	1			193
							185	9									
12	6975	X	5378	-0-	-1597	-0-	325	1	4846	3	N	188	169	1			212
							207	9									
01	6975	X	5720	-0-	-1255	-0-	307	1	5223	3	N	173	180	1			205
							190	9									
02	6300	X	4758	-0-	-1542	-0-	301	1	4220	3	N	215	347	1			73
							237	9									
03	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	331	1	5661	3	N	203	172	1			104
							223	9									

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
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	43	1	5327	3	Y	372	357	1	2	8	210
							409	9									
11	5190	X	302	-0-	-4888	-0-	129	1	173	9	Y	157	173	1			194
12	2480	X	158	-0-	-2322	-0-	115	1	43	9	Y	39	171	1			62
01	2480	X	374	-0-	-2106	-0-	109	1	265	9	Y	241	175	1			128
02	2240	X	1046	-0-	-1194	-0-	120	1	796	3	Y	118	175	1			71
							130	9									
*03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	120	1	4822	3	Y	268	176	1			163
							295	9									

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
10	5208	X	4261	-0-	-947	-0-	299	1	3771	3	N	174	2	8			209
							191	9									
11	5400	X	4156	-0-	-1244	-0-	292	1	3720	3	N	131	175	1			165
							144	9									
12	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	321	1	3655	3	N	125	176	1			114
							138	9									
01	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	294	1	3972	3	N	70					184
							77	9									
02	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	307	1	3910	3	N	105	172	1			117
							116	9									
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	337	1	4296	3	N	151	174	1			94
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9937	3	286	9	N	260	170	1	7	8	205
11	9210	X	8972	-0-	-238	-0-	8722	3	250	9	N	227	175	1			257
12	11780	X	8932	-0-	-2848	-0-	8683	3	249	9	N	226	348	1			135
01	11780	X	7475	-0-	-4305	-0-	67	1	7195	3	N	194	174	1			155
							213	9									
02	9240	X	7833	-0-	-1407	-0-	7614	3	219	9	N	199	177	1			177
03	10230	X	7274	-0-	-2956	-0-	111	1	6891	3	N	247	169	1			255
							272	9									

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
10	22723	X	20049	-0-	-2674	-0-	97	1	19843	3	Y	99	165	1	3	8	28
							109	9									
11	21990	X	21578	-0-	-412	-0-	21528	3	50	9	Y	45					73
12	24335	X	21905	-0-	-2430	-0-	21892	3	13	9	Y	12					85
01	24335	X	5324	-0-	-19011	-0-	199	1	5125	3	Y	-0-					85
02	20132	X	18269	-0-	-1863	-0-	248	1	17968	3	Y	48	86	1			47
							53	9									
03	22289	X	9263	-0-	-13026	-0-	329	1	8934	3	Y	-0-					47

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
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	409	1	6868	3	Y	224	174	1	3	8	180
							246	9									
11	6990	X	6865	-0-	-125	-0-	434	1	6227	3	Y	185	180	1			185
							204	9									
12	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	447	1	5826	3	Y	135	172	1			148
							149	9									
01	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	422	1	4997	3	Y	79	171	1			56
							87	9									
02	6636	X	3650	-0-	-2986	-0-	407	1	3033	3	Y	191	163	1			84
							210	9									
03	7347	X	6445	-0-	-902	-0-	450	1	5797	3	Y	180	175	1			89
							198	9									

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
10	1550	X	669	-0-	-881	-0-	338	1	321	3	Y	9	9	8			134
							10	9									
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	330	1	6565	3	Y	180	174	1			140
							198	9									
12	3100	N	17567	-0-	14467	14467	187	1	17256	3	Y	113	169	1			84
							124	9									
01	3100	N	24596	-0-	21496	35963	24538	3	58	9	Y	53					137
02	59347	X	23384	-0-	-35963	-0-	23272	3	112	9	Y	102					239
*03	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	23324	3	90	9	Y	82	169	1			152

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
10	T. A.		942	-0-	942	942	399	1	543	9	N	494	6	8			540
11	T. A.		865	-0-	865	1807	659	1	206	9	N	187	345	1			382
12	2610	X	803	-0-	-1807	-0-	639	1	164	9	N	149	169	1			362
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	641	1	7	9	N	6	178	1			190
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	604	1	69	9	N	63					253
03	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	1			N	-0-	170	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

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
10	13702	X	9376	-0-		-4326	-0-	341 113	1 9	8922	3	Y	103	165	1	7	8	28
11	13230	X	9504	-0-		-3726	-0-	329 50	1 9	9125	3	Y	45					73
12	11005	X	5660	-0-		-5345	-0-	313 13	1 9	5334	3	Y	12					85
01	9362	X	6526	-0-		-2836	-0-	310	1	6216	3	Y	-0-					85
02	8876	X	8290	-0-		-586	-0-	294 53	1 9	7943	3	Y	48	86	1			47
03	9827	X	7423	-0-		-2404	-0-	332	1	7091	3	Y	-0-					47

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. 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
10	16771	X	16542	-0-		-229	-0-	682 110	1 9	15750	3	Y	100	171	1	8	8	13
11	16230	X	15707	-0-		-523	-0-	660 89	1 9	14958	3	Y	81					94
12	15810	X	15695	-0-		-115	-0-	680 86	1 9	14929	3	Y	78					172
01	15810	X	9998	-0-		-5812	-0-	667 122	1 9	9209	3	Y	111	169	1			114
02	14280	X	11155	-0-		-3125	-0-	615 55	1 9	10485	3	Y	50					164
*03	19917	X	19917	-0-		-0-	-0-	680 75	1 9	19162	3	Y	68	175	1			57

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. 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
10	11221	X	11221	-0-		-0-	-0-	682 152	1 9	10387	3	Y	138	164	1	9	8	82
11	10234	X	10234	-0-		-0-	-0-	660 129	1 9	9445	3	Y	117					199
12	10583	X	10583	-0-		-0-	-0-	674 92	1 9	9817	3	Y	84	164	1			119
01	17987	X	17987	-0-		-0-	-0-	663 155	1 9	17169	3	Y	141	166	1			94
02	16776	X	16776	-0-		-0-	-0-	615 102	1 9	16059	3	Y	93					187
*03	13444	X	13444	-0-		-0-	-0-	681 76	1 9	12687	3	Y	69	174	1			82

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. 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
10	13206	X	11854	-0-		-1352	-0-	338 205	1 9	11311	3	N	186	172	1	14	8	182
11	12450	X	11770	-0-		-680	-0-	323 212	1 9	11235	3	N	193	175	1			200
12	12028	X	11566	-0-		-462	-0-	324 195	1 9	11047	3	N	177	179	1			198
01	12028	X	10229	-0-		-1799	-0-	312 172	1 9	9745	3	N	156	182	1			172
02	10864	X	10625	-0-		-239	-0-	303 184	1 9	10138	3	N	167	176	1			163
03	12028	X	11019	-0-		-1009	-0-	340 226	1 9	10453	3	N	205	176	1			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	24831	X	23014	-0-	-1817	-0-	22765	3	249	9	Y	226	350	1	2	8	119
11	24030	X	21754	-0-	-2276	-0-	21542	3	212	9	Y	193	173	1			139
12	24242	X	8208	-0-	-16034	-0-	258	1	7797	3	Y	139	168	1			110
							153	9									
01	24242	X	5683	-0-	-18559	-0-	328	1	5239	3	Y	105					215
							116	9									
02	21364	X	18427	-0-	-2937	-0-	65	1	18089	3	Y	248	349	1			114
							273	9									
03	23002	X	22108	-0-	-894	-0-	21947	3	161	9	Y	146	176	1			84

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
10	23591	X	17900	-0-	-5691	-0-	17843	3	57	9	N	52	2	8			182
11	20100	X	18268	-0-	-1832	-0-	18211	3	57	9	N	52	177	1			57
12	21274	X	21274	-0-	-0-	-0-	21219	3	55	9	N	50					107
01	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20246	3	59	9	N	54					161
02	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17707	3	47	9	N	43					204
*03	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-	19429	3	37	9	N	34	174	1			64

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	275	1	12990	3	N	164	177	1	19	8	147
							180	9									
11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	287	1	15259	3	N	169	171	1			145
							186	9									
12	16523	X	4901	-0-	-11622	-0-	324	1	4463	3	N	104	171	1			78
							114	9									
01	16523	X	15845	-0-	-678	-0-	340	1	15393	3	N	102					180
							112	9									
02	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	308	1	15375	3	N	75	171	1			84
							83	9									
*03	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	341	1	17105	3	N	136	174	1			46
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	10168	X	709	-0-	-9459	-0-	678	1	31	9	N	28	5	8			90
11	9840	X	658	-0-	-9182	-0-	658	1			N	-0-					90
12	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	656	1	1730	3	N	-0-					90
01	7657	X	7530	-0-	-127	-0-	675	1	6855	3	N	-0-					90
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	-0-					90
*03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	41					131
							45	9									

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
10	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	325	1	25016	3	N	590	518	1	68	8	236
							649	9									
11	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	320	1	17207	3	N	426	514	1			148
							469	9									
12	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	318	1	12715	3	N	244	353	1			39
							268	9									
01	13020	X	3881	-0-	-9139	-0-	333	1	3463	3	N	77					116
							85	9									
02	11760	X	7871	-0-	-3889	-0-	308	1	7199	3	N	331	354	1			93
							364	9									
03	13020	X	3219	-0-	-9801	-0-	341	1	2584	3	N	267	171	1			189
							294	9									

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
10	18662	X	16762	-0-	-1900	-0-	16726	3	36	9	Y	33	3	8			144
11	18060	X	15528	-0-	-2532	-0-	15520	3	8	9	Y	7					151
12	18228	X	15347	-0-	-2881	-0-	15347	3			Y	-0-					151
01	18228	X	14829	-0-	-3399	-0-	14829	3			Y	-0-					151
02	16464	X	13087	-0-	-3377	-0-	12988	3	99	9	Y	90	164	1			77
03	16771	X	13405	-0-	-3366	-0-	13396	3	9	9	Y	8					85

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	449	1	10926	3	N	385	346	1	26	8	121
							424	9									
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	429	1	8124	3	N	224	165	1			180
							246	9									
12	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	422	1	9273	3	N	222	178	1			224
							244	9									
01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	437	1	10367	3	N	220	351	1			93
							242	9									
02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	406	1	9922	3	N	185	174	1			104
							204	9									
03	10912	X	10845	-0-	-67	-0-	435	1	10079	3	N	301	174	1			231
							331	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	168	1	12472	3	Y	321	170	1	21	8	243
							353	9									
11	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	329	1	17772	3	Y	352	519	1			76
							387	9									
12	18197	X	12207	-0-	-5990	-0-	337	1	11569	3	Y	274	175	1			175
							301	9									
01	18197	X	5858	-0-	-12339	-0-	326	1	5299	3	Y	212	179	1			208
							233	9									
02	16436	X	12986	-0-	-3450	-0-	304	1	12409	3	Y	248	348	1			108
							273	9									
03	18197	X	13287	-0-	-4910	-0-	215	1	12822	3	Y	227	171	1			164
							250	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	456	1	13621	3	Y	272	175	1	18	8	195
							299	9									
11	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	438	1	15101	3	Y	231	177	1			249
							254	9									
12	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	427	1	12780	3	Y	201	351	1			99
							221	9									
01	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	423	1	12542	3	Y	188	177	1			110
							207	9									
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	404	1	11201	3	Y	155	172	1			93
							171	9									
*03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	449	1	11127	3	Y	195	173	1			115
							215	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23361	3	427	9	Y	388	169	1	26	8	269
11	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	21792	3	365	9	Y	332	519	1			82
12	19902	X	19572	-0-	-330	-0-	19210	3	362	9	Y	329	176	1			235
01	21700	X	19592	-0-	-2108	-0-	19398	3	194	9	Y	176	349	1			62
02	19600	X	15589	-0-	-4011	-0-	15339	3	250	9	Y	227	172	1			117
03	21700	X	16092	-0-	-5608	-0-	15822	3	270	9	Y	245	171	1			191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	325	1	6249	3	N	437	340	1	50	8	185
							481	9									
11	6960	X	5662	-0-	-1298	-0-	321	1	4986	3	N	323	342	1			166
							355	9									
12	10943	X	2374	-0-	-8569	-0-	314	1	1793	3	N	243	353	1			56
							267	9									
01	10943	X	648	-0-	-10295	-0-	312	1	98	3	N	216	169	1			103
							238	9									
02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	306	1	11955	3	N	506	508	1			101
							557	9									
*03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	339	1	13918	3	N	345	347	1			99
							380	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

10	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	29684	3	376	9	N	342	350	1	39	8	81
11	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	28934	3	259	9	N	235	176	1			140
12	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	31045	3	221	9	N	201	178	1			163
01	28809	X	28809	-0-	-0-	-0-	28564	3	245	9	N	223	349	1			37
02	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22499	3	161	9	N	146	163	1			20
03	22413	X	22295	-0-	-118	-0-	22119	3	176	9	N	160					180

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	193	1	15538	3	Y	155	175	1	1	8	130
							171	9									
11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18726	3	143	9	Y	130	176	1			84
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16878	3	146	9	Y	133	173	1			44
01	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15248	3	118	9	Y	107					151
02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13698	3	62	9	Y	56	173	1			34
*03	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14476	3	114	9	Y	104					138

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	451	1	11790	3	Y	316	347	1	21	8	162
							348	9									
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	440	1	6412	3	Y	158	170	1			150
							174	9									
12	14942	X	2426	-0-	-12516	-0-	431	1	1845	3	Y	136	176	1			110
							150	9									
01	14942	X	3762	-0-	-11180	-0-	441	1	3178	3	Y	130	178	1			62
							143	9									
02	13496	X	1221	-0-	-12275	-0-	372	1	749	3	Y	91					153
							100	9									
03	12586	X	3700	-0-	-8886	-0-	447	1	3099	3	Y	140	176	1			117
							154	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					214
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					217
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					224
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	N	6					230
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					230
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					230

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					25
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					25
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					25
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					25
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	198	3	125	9	N	114	173	1			11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					21
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29					50
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

10	11222 X	10747	-0-	-475	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
11	10920 X	10082	-0-	-838	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
12	11284 X	2440	-0-	-8844	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	11284 X	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

10	32240 X	23595	-0-	-8645	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
11	31200 X	25111	-0-	-6089	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
12	30752 X	24986	-0-	-5766	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
01	32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
02	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
*03	33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

10	20367 X	17116	-0-	-3251	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
11	19710 X	16052	-0-	-3658	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
12	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	15996 X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
02	14448 X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	15996 X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

10	36611 X	32928	-0-	-3683	-0-	32928	2			N	-0-					-0-
11	35310 X	29142	-0-	-6168	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
12	34596 X	28037	-0-	-6559	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
01	34596 X	28743	-0-	-5853	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	29736 X	26006	-0-	-3730	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
03	32922 X	29462	-0-	-3460	-0-	29462	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

10	63006 X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
11	62715 X	62715	-0-	-0-	-0-	62715	2			N	-0-					-0-
12	63623 X	63623	-0-	-0-	-0-	63623	2			N	-0-					-0-
01	57474 X	51999	-0-	-5475	-0-	51999	2			N	-0-					-0-
02	51912 X	38690	-0-	-13222	-0-	38690	2			N	-0-					-0-
03	57474 X	52044	-0-	-5430	-0-	52044	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

10	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
11	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
12	23560 X	8036	-0-	-15524	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	23901 X	7385	-0-	-16516	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	23380 X	20716	-0-	-2664	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
03	25885 X	22857	-0-	-3028	-0-	22857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29884	X	28415	-0-	-1469	-0-	28415	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	24167	-0-	-5263	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	27461	-0-	-1121	-0-	27461	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35216	X	9282	-0-	-25934	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	1770	-0-	-30030	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
01	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	411	-0-	-8858	-0-	411	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46190	X	25967	-0-	-20223	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	12845	-0-	-29485	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	14763	-0-	-26002	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59179	X	35143	-0-	-24036	-0-	35143	2			N	-0-					-0-
11	55830	X	553	-0-	-55277	-0-	553	2			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.		19833	-0-	19833	19833	19833	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90768	X	52323	-0-	-38445	-0-	52323	2			N	-0-					-0-
11	85680	X	47618	-0-	-38062	-0-	47618	2			N	-0-					-0-
*12	85474	X	85474	-0-	-0-	-0-	85474	2			N	-0-					-0-
*01	78236	X	78236	-0-	-0-	-0-	78236	2			N	-0-					-0-
*02	79265	X	79265	-0-	-0-	-0-	79265	2			N	-0-					-0-
*03	78056	X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	733	-0-	-13517	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	12315	-0-	-10966	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	12396	-0-	-10134	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	2043	-0-	-21238	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41013	X	33812	-0-	-7201	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	32362	-0-	-5018	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	17874	-0-	-17590	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
01	35464	X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55041	X	55041	-0-	-0-	-0-	55041	2			N	-0-					-0-
11	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2			N	-0-					-0-
12	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	54113	-0-	-943	-0-	54113	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
10	80414	X	28284	-0-	-52130	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	67256	-0-	-10264	-0-	67256	2			N	-0-					-0-
12	84157	X	84157	-0-	-0-	-0-	84157	2			N	-0-					-0-
01	77531	X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2			N	-0-					-0-
02	67846	X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2			N	-0-					-0-
*03	75694	X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	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
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
11	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	32178	X	11419	-0-	-20759	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	4320	-0-	-17550	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
02	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
*03	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	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 #: 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
10	43400	X	42249	-0-	-1151	-0-	42249	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	40159	-0-	-731	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	40150	-0-	-1018	-0-	40150	2			N	-0-					-0-
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	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
10	49290	X	44291	-0-	-4999	-0-	44291	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	41545	-0-	-4655	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	42694	-0-	-1357	-0-	42694	2			N	-0-					-0-
01	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
02	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38006	X	30592	-0-	-7414	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
11	34950	X	28519	-0-	-6431	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	27945	-0-	-2590	-0-	27945	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	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
10	40889	X	21208	-0-	-19681	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	20172	-0-	-15858	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	17323	-0-	-18544	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
01	35867	X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2			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
10	10881	X	361	-0-	-10520	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	33	-0-	-10257	-0-	33	2			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-

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
10	49786	X	356	-0-	-49430	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	-0-	-0-	-41790	-0-					N	-0-					-0-
12	230	J	230	-0-	-0-	-0-	230	2			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.		7	-0-	7	7	7	2			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
10	2201	X	784	-0-	-1417	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
10	43028	X	35495	-0-	-7533	-0-	35495	2			N	-0-					-0-
11	39450	X	31511	-0-	-7939	-0-	31511	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33542	-0-	-2945	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

10	44020	X	37172	-0-	-6848	-0-	37172	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	35727	-0-	-5793	-0-	35727	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	35687	-0-	-1141	-0-	35687	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

12	0	W	36539	-0-	36539	36539	36539	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46643	-0-	46643	83182	46643	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36590	-0-	36590	119772	36590	2			N	-0-					-0-
03	0	W	26997	-0-	26997	146769	26997	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

12	60860	X	60860	-0-	-0-	-0-	60860	2			N	-0-					-0-
01	66650	X	61891	-0-	-4759	-0-	61891	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
03	66650	X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					95
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					95
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					95
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					95
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					95
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					85
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					85
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					85
01	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					85
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					85
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	20689	-0-	-2592	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19629	-0-	-1911	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20303	-0-	-1273	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19257	-0-	-1730	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17599	-0-	-1077	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19437	-0-	-1240	-0-	19437	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					32
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					32
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					32
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					32
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					32

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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					11
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					74
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					74
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	665	3	8	9	N	7					81

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					41
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					41
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2					43
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					43
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					45
03	1209	N	503	-0-	-706	-0-	499	3	4	9	N	4					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	108	-0-	108	209	108	3			N	-0-					-0-
01	335	K	126	-0-	-209	209	126	3			N	-0-					-0-
*02	104	X	104	-0-	-0-	209	104	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	61	-0-	61	270	61	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	201	101	3			N	-0-					-0-
01	319	K	118	-0-	-201	201	118	3			N	-0-					-0-
*02	96	X	96	-0-	-0-	201	96	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	248	47	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	103	-0-	103	207	103	3			N	-0-					-0-
01	330	K	123	-0-	-207	207	123	3			N	-0-					-0-
*02	89	X	89	-0-	-0-	207	89	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	247	40	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
01	323	K	121	-0-	-202	202	121	3			N	-0-					-0-
*02	76	X	76	-0-	-0-	202	76	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	27	-0-	27	229	27	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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	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
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3196	3	22	9	N	20					40
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1721	3	176	9	N	160	160	1			40
12	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	1648	3			N	-0-					40
01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	3			N	-0-					40
02	2800	X	1499	-0-	-1301	-0-	1499	3			N	-0-					40
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3004	3	66	9	N	60					100

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6					114
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10	107	1			17
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586

C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779

GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	2	915	3	N	10					60
							11	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	3					63
							3	9									
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	78	1	894	2	N	9					72
							10	9									
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	77	1	884	2	N	6					78
							7	9									
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	58	1	668	2	N	3					81
							3	9									
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	69	1	799	2	N	3					84
							3	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					17
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					17
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					17
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7					24
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6					30
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	102	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					37
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2192	2	2	9	Y	2					39
12	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1999	2	7	9	Y	6					45
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	111	1			7
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1					8
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-					8

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					75
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					75
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					75
01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12					87
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9					96
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	44	1			60

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
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					76
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	730	2	3	9	Y	3					79
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	984	2	4	9	Y	4					83
01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	60	1			28
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					30
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					30

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
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			Y	-0-					28
11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1001	2	1	9	Y	1					29
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1033	2	2	9	Y	2					31
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	905	2	4	9	Y	4					35
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					40
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	16	1			30

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
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					32
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					33
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4					37
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					44
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	1618	2	7	9	Y	6					50
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1612	2	14	9	Y	13	16	1			47

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
10	3009	N	2300	-0-	-709	-0-	2300	2			N	-0-					55
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			N	-0-					55
12	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					55
01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-					55
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-					55
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					188
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1172	2	3	9	N	3					191
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	2	4	9	N	4					195
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	2	2	9	N	2					197
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1010	2	2	9	N	2	144	1			55
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					55

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

10	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1716	2	1	9	N	1					95
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					95
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					95
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	45	1			50
02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	1726	2			N	-0-					50
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					50

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					88
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	2415	2	24	9	N	22					110
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2470	2	36	9	N	33					143
01	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2429	2	24	9	N	22	140	1			25
02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	1928	2	34	9	N	31					56
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27					83

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10316	-0-	10316	10316	10316	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8184	-0-	8184	18500	8184	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4522	-0-	4522	23022	4522	3			N	-0-					-0-
*03	27688	X	4666	-0-	-23022	-0-	4666	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
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	3			N	-0-					-0-
11	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15423	-0-	15423	15423	15423	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14886	-0-	14886	30309	14886	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	44514	14205	3			N	-0-					-0-
*03	60708	X	16194	-0-	-44514	-0-	16194	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
10	6045	X	5695	-0-	-350	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	7142	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6795	-0-	6795	13937	6795	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486	20423	6486	3			N	-0-					-0-
*03	26998	X	6575	-0-	-20423	-0-	6575	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
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8684	-0-	8684	17454	8684	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8048	-0-	8048	25502	8048	3			N	-0-					-0-
*03	33799	X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	24726	X	24726	-0-	-0-	-0-	24726	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	7515	-0-	-2565	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9386	-0-	9386	9386	9386	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8724	-0-	8724	18110	8724	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8065	-0-	8065	26175	8065	3			N	-0-					-0-
*03	33099	X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

10	558	X	228	-0-	-330	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	480	X	181	-0-	-299	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		142	-0-	142	431	142	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	582	151	3			N	-0-					-0-
*03	701	N	119	-0-	-582	-0-	119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25141	X	21675	-0-	-3466	-0-	21675	3			N	-0-					-0-
11	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	24880	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25912	-0-	25912	25912	25912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25099	-0-	25099	51011	25099	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23698	-0-	23698	74709	23698	3			N	-0-					-0-
*03	100190	X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

10	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	3			N	-0-					-0-
11	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18736	-0-	18736	18736	18736	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20738	-0-	20738	39474	20738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18499	-0-	18499	57973	18499	3			N	-0-					-0-
*03	78452	X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

10	25854	X	19731	-0-	-6123	-0-	19731	3			N	-0-					-0-
11	24630	X	22699	-0-	-1931	-0-	22699	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23641	-0-	23641	23641	23641	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22454	-0-	22454	46095	22454	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20493	-0-	20493	66588	20493	3			N	-0-					-0-
*03	89541	X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

10	10943	X	6019	-0-	-4924	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	6076	-0-	-4514	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	8841	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9078	-0-	9078	17919	9078	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8617	-0-	8617	26536	8617	3			N	-0-					-0-
*03	45683	X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	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

*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					12
*10	2046	N	1521	-0-	-525	-0-	1510	2	11	9	N	10					22
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					32
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1093	2	6	9	N	5					37
01	1519	N	790	-0-	-729	-0-	790	2			N	-0-					37
02	2800	N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	663					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			9
*10	1085 X	938	-0-	-147	-0-	938	2		N	-0-			9
11	DELQ PR	948	-0-	948	948	948	2		N	-0-			9
12	DLQ G-10	1526	-0-	1526	2474	1526	2		N	-0-			9
01	DLQ G-10	498	-0-	498	2972	498	2		N	-0-			9
02	DLQ G-10	1731	-0-	1731	4703	1731	2		N	-0-			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4703				N	NO RPT			9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	217	1	2292	3	N	4					100
							4	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	126	1	1339	3	N	2					102
							2	9									
12	3100	N	3209	-0-	109	109	217	1	2988	3	N	4					106
							4	9									
01	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210	1	2711	3	N	4					110
							4	9									
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	196	1	2130	3	N	1					111
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	465	1	2496	3	N	4					62
							4	9									
11	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	225	1	1487	3	N	2					64
							2	9									
12	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	420	1	1888	3	N	3					67
							3	9									
01	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375	1	2301	3	N	4					71
							4	9									
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	420	1	2213	3	N	3					74
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	465	1	1350	3	N	2					50
							2	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	240	1	659	3	N	1					51
							1	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	375	1	1264	3	N	2					53
							2	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375	1	1126	3	N	3					56
							3	9									
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	N	6					62
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	465	1	1593	3	N	1					30
							1	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	N	-0-					30
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	420	1	1127	3	N	1					31
							1	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1	414	3	N	1					32
							1	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	360	1	447	3	N	8					40
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	348	1			286
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	347	1			199
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	170	1	2	8	272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	350	1			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	166	1			195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	178	1	1	8	209

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					8
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					43
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					43
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					43
03	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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			41
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	1	8			41
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					41
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					41
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					41
03	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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 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
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 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
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	188	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	184	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	159	1	1262	2	N	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	329	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	302	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2544	-0-	-339	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2341	-0-	-95	-0-	276	1	2065	2	N	-0-					-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	183	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	171	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	178	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	146	1	1162	2	N	-0-					-0-
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	179	1	1422	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
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					52
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					52
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					52
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					52
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					52
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	3	12	9	N	11					63

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
10	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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
10	2201	N	1749	-0-	-452	-0-	188	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1651	-0-	-599	-0-	178	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	179	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	138	1	1093	2	N	-0-					-0-
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	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
10	837	N	221	-0-	-616	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	288	-0-	-882	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	139	-0-	-2775	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	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
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	209	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1811	-0-	-469	-0-	195	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	204	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	168	1	1336	2	N	-0-					-0-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1415	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
10	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	4499	3			N	-0-					75
11	4800	X	4213	-0-	-587	-0-	4213	3			N	-0-					75
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					75
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	3	15	9	N	14					89
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4222	3	21	9	N	19					108
*03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4471	3	30	9	N	27					135

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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					35
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					35
12	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3			N	-0-					35
01	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					35
02	1540	N	1406	-0-	-134	-0-	1406	3			N	-0-					35
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					55
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2669	-0-	-803	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	413	1	3150	2	N	-0-					10
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	383	1	2924	2	N	-0-					10
12	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	388	1	2897	2	N	-0-					10
01	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-					10
02	3416	X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	2	N	-0-					10
03	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	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
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					3
11	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	3			N	-0-					3
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					3
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					3
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					3
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	282	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	402	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	211	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	146	1	2430	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
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	17	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	13	1	904	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	13	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	12	1	832	2	N	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	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
10	3038	N	2571	-0-	-467	-0-	2549	3	22	9	N	20					185
11	2760	N	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					185
12	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	3			N	-0-					185
01	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	2284	3			N	-0-					185
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					185
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	175	1			20

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
10	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					30
11	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3313	3			N	-0-					30
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	3393	3			N	-0-					30
01	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	3			N	-0-					30
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					30
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	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
10	1085	N	654	-0-	-431	-0-	51	1	603	2	N	-0-					-0-
11	810	N	31	-0-	-779	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	961	N	122	-0-	-839	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	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
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

10	1240	N	489	-0-	-751	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	583	-0-	-857	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6022	-0-	3222	3222	6022	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5109	-0-	2009	5231	5109	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

10	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

10	4123	X	3264	-0-	-859	-0-	3264	3			N	-0-					165
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	3			N	-0-					165
12	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3135	3			N	-0-					165
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					178
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4359	3	12	9	N	11					189
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	170	1			30

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					75
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					75
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					75
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					75
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					75
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					30
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					30
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					30
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					30
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	2235	3			N	-0-					105
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	3			N	-0-					105
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					105
01	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	3			N	-0-					105
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	2035	3			N	-0-					105
03	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					112
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					112
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					112
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	3			N	-0-					38
11	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3			N	-0-					38
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					38
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					38
02	2688	X	2683	-0-	-5	-0-	2683	3			N	-0-					38
*03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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
10	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
10	6913	X	6842	-0-	-71	-0-	6842	3			N	-0-					68
11	6690	X	6600	-0-	-90	-0-	6600	3			N	-0-					68
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					68
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					68
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					68
*03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	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
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	504	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	484	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	497	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	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
10	217	X	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					152
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					152
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					152
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					152
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1654	3			N	-0-					152
11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	1484	3			N	-0-					152
12	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1391	3			N	-0-					152
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					152
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1092	3			N	-0-					152
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					152

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
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					2
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3032	3			N	-0-					2
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					2
01	3286	X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-					2
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-					2
03	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	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
10	4588	X	4471	-0-	-117	-0-	4454	3	17	9	N	15					160
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5011	3	20	9	N	18					178
12	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	3553	3	11	9	N	10					188
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186	1			25
02	4816	X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20					45
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					45

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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					8
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					8
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					8
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					8
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					8
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					265
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	2597	3	22	9	N	20					285
12	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2274	3	13	9	N	12					297
01	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186	1			121
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					121
03	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					121

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
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					145
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					145
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					145
01	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	1040	3			N	-0-					145
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	3			N	-0-					145
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145

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
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					35
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					35
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					35
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					35
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					35
*03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	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
10	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1228	-0-	-787	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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
10	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	476	1	4330	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	481	1	4365	2	N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	476	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	513	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	459	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	446	1	3827	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
10	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	1557	3	13	9	N	12	189	1			8
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1551	3	10	9	N	9					17
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					17
01	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					17
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	1034	3			N	-0-					17
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					17

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
10	10540	X	9883	-0-	-657	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9204	-0-	-996	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	6561	-0-	-2511	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9427	3			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4791	-0-	-2409	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3			N	-0-					228
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					228
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					228
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7775	3	24	9	N	22					250
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6982	3	13	9	N	12					262
*03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7825	3	18	9	N	16	179	1			99

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

10	22165	X	17347	-0-	-4818	-0-	17347	3			N	-0-					82
11	21450	X	18663	-0-	-2787	-0-	18663	3			N	-0-					82
12	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	18756	3			N	-0-					82
01	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	3			N	-0-					82
02	17416	X	17339	-0-	-77	-0-	17339	3			N	-0-					82
03	19282	X	17385	-0-	-1897	-0-	17385	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

10	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	3919	3			N	-0-					8
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					8
12	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3			N	-0-					8
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					8
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	3			N	-0-					8
03	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

10	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17370	3	99	9	N	90	186	1			157
11	16050	X	15608	-0-	-442	-0-	15415	3	193	9	N	175					332
12	18321	X	15472	-0-	-2849	-0-	15435	3	37	9	N	34	178	1			188
01	18321	X	17001	-0-	-1320	-0-	16911	3	90	9	N	82					270
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17492	3	41	9	N	37					307
*03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19318	3	83	9	N	75	189	1			193

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

10	11625	X	10607	-0-	-1018	-0-	10526	3	81	9	N	74	184	1			147
11	11250	X	9146	-0-	-2104	-0-	9116	3	30	9	N	27					174
12	11129	X	9297	-0-	-1832	-0-	9224	3	73	9	N	66					240
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11254	3	35	9	N	32	192	1			80
02	9604	X	9411	-0-	-193	-0-	9378	3	33	9	N	30					110
03	10602	X	9225	-0-	-1377	-0-	9197	3	28	9	N	25					135

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
10	8215	X	7781	-0-	-434	-0-	7753	3	28	9	N	25					75
11	7890	X	7652	-0-	-238	-0-	7638	3	14	9	N	13					88
12	7533	X	6688	-0-	-845	-0-	6669	3	19	9	N	17					105
01	7781	X	6039	-0-	-1742	-0-	5954	3	85	9	N	77	173	1			9
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7995	3	7	9	N	6					15
*03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8292	3	22	9	N	20					35

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17701	X	13985	-0-	-3716	-0-	13985	3			N	-0-	184	1			166
11	15690	X	14053	-0-	-1637	-0-	14053	3			N	-0-					166
12	15469	X	12659	-0-	-2810	-0-	12659	3			N	-0-					166
01	15469	X	13743	-0-	-1726	-0-	13741	3	2	9	N	2					168
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14393	3	6	9	N	5					173
03	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14355	3	24	9	N	22	180	1			15

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	11674	-0-	-2183	-0-	11643	3	31	9	N	28	190	1			73
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10575	3	8	9	N	7					80
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11537	3	39	9	N	35					115
01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					115
02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3					118
*03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30					148

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	17484	-0-	-589	-0-	17341	3	143	9	N	130	183	1			377
11	17490	X	15676	-0-	-1814	-0-	15587	3	89	9	N	81					458
12	17918	X	17439	-0-	-479	-0-	17243	3	196	9	N	178	191	1			445
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	367	1			183
02	16184	X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131					314
*03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104					418

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	1982	-0-	-7411	-0-	1982	3			N	-0-	181	1			275
11	9450	X	1906	-0-	-7544	-0-	1906	3			N	-0-					275
12	9765	X	2053	-0-	-7712	-0-	2042	3	11	9	N	10					285
01	9765	X	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	189	1			96
02	6804	X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24					120
*03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5					125

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9356	3	11	9	N	10					31
11	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9594	3	18	9	N	16					47
12	10540	X	8607	-0-	-1933	-0-	8579	3	28	9	N	25					72
01	10137	X	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	182	1			5
02	8960	X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40					45
03	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15					60

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	8882	-0-	-1286	-0-	8772	3	110	9	N	100	178	1			20
11	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7822	3	99	9	N	90					110
12	8711	X	7046	-0-	-1665	-0-	6957	3	89	9	N	81	182	1			9
01	8897	X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91					100
02	8036	X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	189	1			17
03	8897	X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93					110

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
10	20026	X	17021	-0-	-3005	-0-	16946	3	75	9	N	68					458
11	18630	X	16207	-0-	-2423	-0-	16155	3	52	9	N	47					505
12	18476	X	16223	-0-	-2253	-0-	16165	3	58	9	N	53					558
01	18011	X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	189	1			369
02	15988	X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	192	1			258
03	17019	X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38					296

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-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	14B2	EXT	1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	750	1			296

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-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	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

02	0	W	15386	-0-	15386	15386	15213	2	173	9	N	157	157	1			-0-
03	0	W	5865	-0-	5865	21251	5802	2	63	9	N	57					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					91
11	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2224	2	15	9	N	14					105
12	2697	N	1814	-0-	-883	-0-	1814	2			N	-0-					105
01	2418	N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2			N	-0-					105
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					106
*03	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	20	9	N	18					124

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
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7139	2	6	9	N	5					119
11	6630	X	6198	-0-	-432	-0-	6186	2	12	9	N	11					130
12	7502	X	6174	-0-	-1328	-0-	6174	2			N	-0-					130
01	7502	X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	30	9	N	27					157
02	6776	X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	1	9	N	1					158
*03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	96	9	N	87	190	1			55

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
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-					146
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					146
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					146
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					146
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					146
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					146

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
10	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8642	2	24	9	N	22					166
11	8970	X	8297	-0-	-673	-0-	8233	2	64	9	N	58	172	1			52
12	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	8453	2	138	9	N	125					177
01	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					177
02	7952	X	7855	-0-	-97	-0-	7854	2	1	9	N	1					178
03	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8477	2	33	9	N	30					208

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
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7421	2	11	9	N	10					115
11	6930	X	6522	-0-	-408	-0-	6522	2			N	-0-					115
12	7161	X	5875	-0-	-1286	-0-	5875	2			N	-0-					115
01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6390	2	72	9	N	65					180
02	6720	X	5711	-0-	-1009	-0-	5704	2	7	9	N	6					186
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	6074	2	74	9	N	67	173	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

10	16213	X	13467	-0-	-2746	-0-	13467	2			N	-0-					37
11	14880	X	12969	-0-	-1911	-0-	12969	2			N	-0-					37
12	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13360	2			N	-0-					37
01	15097	X	13153	-0-	-1944	-0-	13147	2	6	9	N	5					42
02	12684	X	11799	-0-	-885	-0-	11763	2	36	9	N	33					75
03	13454	X	13367	-0-	-87	-0-	13334	2	33	9	N	30					105

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	2	39	9	N	35					165
11	3000	N	3162	-0-	162	162	3162	2			N	-0-					165
12	3100	N	2967	-0-	-133	29	2950	2	17	9	N	15					180
01	2627	N	2598	-0-	-29	-0-	2598	2			N	-0-					180
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1					181
*03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	N	8					189

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4036	2	35	9	N	32					99
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	2	1	9	N	1					100
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	N	5					105
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					105
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	N	1					106
03	2170	X	45	-0-	-2125	-0-	44	2	1	9	N	1					107

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

10	13547	X	12388	-0-	-1159	-0-	12353	2	35	9	N	32					57
11	13110	X	12219	-0-	-891	-0-	12194	2	25	9	N	23					80
12	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12406	2	44	9	N	40					120
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12408	2	39	9	N	35					155
02	11200	X	10819	-0-	-381	-0-	10786	2	33	9	N	30					185
03	12400	X	11756	-0-	-644	-0-	11730	2	26	9	N	24	186	1			23

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15254	2	165	9	N	150					177
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12428	2	29	9	N	26	170	1			33
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11915	2	95	9	N	86					119
01	15035	X	9876	-0-	-5159	-0-	9774	2	102	9	N	93	177	1			35
02	13580	X	9254	-0-	-4326	-0-	9188	2	66	9	N	60					95
03	15035	X	9624	-0-	-5411	-0-	9585	2	39	9	N	35					130

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					145
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					150
*03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	181	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	176	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	176	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-					-0-
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	159	1	1317	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	349	1	3041	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	374	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-					-0-
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	316	1	2614	2	N	-0-					-0-
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	336	1	2780	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
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	472	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	437	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	430	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-					-0-
*02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	395	1	1749	2	N	-0-					-0-
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	441	1	1950	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
10	5208	X	4967	-0-	-241	-0-	512	1	4455	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	501	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	552	1	4518	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-					-0-
*02	4732	X	4296	-0-	-436	-0-	464	1	3832	2	N	-0-					-0-
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	560	1	4638	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
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	458	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	462	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	500	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-					-0-
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	445	1	1975	2	N	-0-					-0-
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	489	1	2163	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 #: 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
10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	222	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	215	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	221	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	204	1	1690	2	N	-0-					-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	228	1	1890	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
10	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	388	1	3375	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	378	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	356	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	342	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	400	1	3309	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
10	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

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
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	208	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	168	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	181	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	182	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	178	1	1470	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5287	-0-	-882	-0-	5226	2	61	9	N	55					178
11	5970	X	5187	-0-	-783	-0-	5122	2	65	9	N	59					237
12	5518	X	5434	-0-	-84	-0-	5373	2	61	9	N	55					292
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5400	2	76	9	N	69	180	1			181
02	4984	X	4928	-0-	-56	-0-	4855	2	73	9	N	66					247
03	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	5353	2	53	9	N	48	176	1			119

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7447	2	45	9	N	41					199
11	8880	X	7229	-0-	-1651	-0-	7183	2	46	9	N	42					241
12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	7325	2	55	9	N	50					291
01	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	7443	2	51	9	N	46	182	1			155
02	6860	X	6634	-0-	-226	-0-	6588	2	46	9	N	42					197
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7233	2	40	9	N	36					233

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5550	2	47	9	N	43	185	1			103
11	5670	X	5269	-0-	-401	-0-	5226	2	43	9	N	39					142
12	7378	X	5519	-0-	-1859	-0-	5461	2	58	9	N	53					195
01	7378	X	5402	-0-	-1976	-0-	5348	2	54	9	N	49					244
02	6664	X	4869	-0-	-1795	-0-	4825	2	44	9	N	40	182	1			102
03	8091	X	5372	-0-	-2719	-0-	5326	2	46	9	N	42					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12895	2			N	-0-					186
11	14610	X	11880	-0-	-2730	-0-	11631	2	249	9	N	226	176	1			236
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13090	2	122	9	N	111					347
01	13206	X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184	1			264
02	11928	X	11505	-0-	-423	-0-	11400	2	105	9	N	95	181	1			178
03	13206	X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94					272

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10867	2	74	9	N	67	184	1			128
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10481	2	79	9	N	72					200
12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10715	2	89	9	N	81					281
01	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184	1			161
02	9996	X	9571	-0-	-425	-0-	9504	2	67	9	N	61					222
03	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70					292

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
10	9548	X	8517	-0-	-1031	-0-	8484	2	33	9	N	30					206
11	9570	X	7930	-0-	-1640	-0-	7887	2	43	9	N	39					245
12	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	7181	2	19	9	N	17					262
01	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184	1			144
02	8260	X	7243	-0-	-1017	-0-	7202	2	41	9	N	37					181
03	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25					206

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	7293	2	6	9	N	5					236
11	8100	X	6922	-0-	-1178	-0-	6915	2	7	9	N	6					242
12	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6948	2	9	9	N	8					250
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1			106
02	6636	X	6374	-0-	-262	-0-	6365	2	9	9	N	8					114
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8					122

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6024	2	36	9	N	33					192
11	5850	X	5840	-0-	-10	-0-	5797	2	43	9	N	39					231
12	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	5861	2	42	9	N	38					269
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1			125
*02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5581	2	40	9	N	36					161
*03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38					199

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	8806	-0-	-1114	-0-	8568	2	238	9	N	216	183	1			313
11	9600	X	8525	-0-	-1075	-0-	8310	2	215	9	N	195	183	1			325
12	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	8526	2	242	9	N	220	185	1			360
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1			198
02	7952	X	7780	-0-	-172	-0-	7580	2	200	9	N	182	184	1			196
03	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1			214

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	15644	-0-	-1034	-0-	15563	2	81	9	N	74	174	1			101
11	16140	X	15184	-0-	-956	-0-	10	1	15086	2	N	80					181
							88	9									
12	15500	X	15112	-0-	-388	-0-	15015	2	97	9	N	88	188	1			81
01	15500	X	14409	-0-	-1091	-0-	1314	1	12974	2	N	110					191
							121	9									
02	14000	X	13448	-0-	-552	-0-	1538	1	11854	2	N	51	182	1			60
							56	9									
03	15500	X	14976	-0-	-524	-0-	500	1	14432	2	N	40					100
							44	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-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

10	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	488	1	8174	2	N	-0-					140
11	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	486	1	8034	2	N	10					150
							11	9									
12	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	335	1	8111	2	N	10					160
							11	9									
01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	361	1	8021	2	N	7					167
							8	9									
02	7952	X	7798	-0-	-154	-0-	565	1	7199	2	N	31					198
							34	9									
03	8804	X	8526	-0-	-278	-0-	552	1	7961	2	N	12	171	1			39
							13	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	275	1	4604	2	N	10					81
							11	9									
11	4470	X	3669	-0-	-801	-0-	208	1	3439	2	N	20					101
							22	9									
12	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	179	1	4325	2	N	40					141
							44	9									
01	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	177	1	3941	2	N	3					144
							3	9									
02	4424	X	4161	-0-	-263	-0-	297	1	3790	2	N	67					211
							74	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	298	1	4291	2	N	28	185	1			54
							31	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	19	1	2310	2	N	-0-					140
11	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-					140
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					140
01	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	134	1	1796	2	N	-0-					140
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21					161
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					181

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

10	10540	X	10098	-0-	-442	-0-	10039	2	59	9	N	54					201
11	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	6	1	9643	2	N	58	188	1			71
							64	9									
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10692	2	58	9	N	53					124
01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1174	1	11594	2	N	90					214
							99	9									
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	1345	1	10373	2	N	40	190	1			64
							44	9									
*03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	350	1	10101	2	N	17					81
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					1031
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					1031
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					1031
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					1031
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	2704	2			N	-0-					1031
*03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					46
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					46
12	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-					46
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					46
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					46
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					46

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
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	990	N	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					74
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					74
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	808	2			N	-0-					74
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					74

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
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					318
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					318
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					318
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					318
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					501
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					501
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					501
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					501
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					501
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					531
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					531
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					531
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					531
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					531
*03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

10	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					27
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2796	3	102	9	N	93	4	8			158
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2843	3	89	9	N	81	61	1			178
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2657	3	96	9	N	87	173	1			92
01	2480	N	2101	-0-	-379	-0-	2098	3	3	9	N	3					95
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					95
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42

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
10	3286	X	1946	-0-	-1340	-0-	1945	3	1	9	N	1	1	8			44
11	2880	X	2259	-0-	-621	-0-	2259	3			N	-0-					44
12	2294	X	1575	-0-	-719	-0-	1575	3			N	-0-					44
01	2294	X	416	-0-	-1878	-0-	416	3			N	-0-					44
02	2072	N	432	-0-	-1640	-0-	432	3			N	-0-					44
03	1581	N	468	-0-	-1113	-0-	461	3	7	9	N	6					50

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
10	3286	X	1128	-0-	-2158	-0-	1120	3	8	9	N	7	7	8			26
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	3147	3	1	9	N	1	1	8			26
12	2232	X	1712	-0-	-520	-0-	1712	3			N	-0-					26
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					26
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3793	3	8	9	N	7	7	8			26

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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2778	-0-	-1562	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4123	-0-	-161	-0-	4095	3	28	9	N	25					25
*03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4688	3	138	9	N	125	106	1			44

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4532	3	22	9	N	20	5	8			42

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	15	J	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	50	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	41	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8683	3	69	9	N	63	1	8			115
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8177	3	22	9	N	20					135
12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	7926	3	30	9	N	27					162
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43					205
02	7896	X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1			67
03	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35					102

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
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2622	3	13	9	N	12	12	8			20
11	5250	X	3438	-0-	-1812	-0-	3429	3	9	9	N	8	2	8			26
12	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	3011	3	34	9	N	31					57
01	4743	X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112					169
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					169
*03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8			169

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 K	266	-0-	266	4945	266	3			N	-0-					39
11	4945 X	-0-	-0-	-4945	-0-					N	-0-					39
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					19
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	46	1	3947	2	N	-0-					19
12	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	426	1	2062	2	N	-0-					19
01	DLQ G-10		1078	-0-	1078	3566	1078	1			N	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-					19
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3566					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					46
11	1710	X	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			N	-0-					46
12	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-					46
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	3512	1627	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10		1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5023					N	NO RPT					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

10	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
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
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	38	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	900	-0-	900	1349	900	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2974	2	20	9	N	18					166
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2940	2	24	9	N	22					188
12	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	2622	2	128	9	N	116					304
01	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63					367
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-					367
*03	9031	X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-					367

PHILLIPS, BOB 662705
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
10	3100	N	3310	-0-	210	1204	3310	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2281	-0-	-719	485	2281	3			N	-0-					-0-
12	2838	X	2353	-0-	-485	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	6843	-0-	-2007	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7060	-0-	-1620	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6171	-0-	-1765	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	201	-0-	-884	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6076	X	1799	-0-	-4277	-0-	23	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1352	-0-	-4468	-0-	103	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	1293	-0-	-4969	-0-	95	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1033	-0-	-2999	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	96	1	7556	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	518	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	486	1	6100	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5419	-0-	-713	-0-	397	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-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
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	90	1	7120	2	N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	473	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	469	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-					-0-
*02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	406	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	82	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	518	1	6259	2	N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	498	1	6242	2	N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-					-0-
*02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	449	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 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
10	7192	X	2227	-0-	-4965	-0-	1033	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	1927	-0-	-3053	-0-	1014	1	913	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	927	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	716	-0-	-1300	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	X	449	-0-	-2651	-0-	6	1	443	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	395	-0-	-2305	-0-	30	1	365	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-					-0-
*02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	94	1	7402	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	539	1	6523	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	527	1	6611	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6656	-0-	-456	-0-	488	1	6168	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-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
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	60	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	352	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	313	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3335	-0-	-1061	-0-	244	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
10	5084	X	4559	-0-	-525	-0-	57	1	4502	2	N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	348	1	4204	2	N	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	327	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	N	-0-					-0-
*02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	326	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					138
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					138
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	58	7			80
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE 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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE 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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	799	2	105	9	N	95					123
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	747	2	42	9	N	38					161
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	N	57	168	1			50
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	782	3	58	9	N	53					103
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	164	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	142	2	20	9	N	18					40
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					18
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					90
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					90
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	2	30	9	N	27					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	162	1	1	8	38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	1	8			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	N	2					43
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					43
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					43
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					43
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	11	1			32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					54
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					54
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	54	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					39
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					39
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					45
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					50
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					72
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					72
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					135
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					135
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					135
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					135
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					57
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					57
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					57
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					57
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					32
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					32
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					32
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					32
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					103
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					103
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					103
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					103
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	103	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					113
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					113
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					113
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					113
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-	113	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

10	3100	N	1881	-0-	-1219	71401	1789	2	92	9	N	84					161
11	3000	N	1259	-0-	-1741	69660	1230	2	29	9	N	26	166	1	1	8	20
12	3100	N	206	-0-	-2894	66766	106	2	100	9	N	91	6	8			105
01	3100	N	66	-0-	-3034	63732	60	2	6	9	N	5					110
*02	2800	N	118	-0-	-2682	61050	44	2	74	9	N	67	157	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61050					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	113	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			46
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					70
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-	70	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	49	-0-	-3051	78061	49	2			N	-0-					192
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	75061					N	-0-					192
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	71961					N	-0-					192
01	3100	N	263	-0-	-2837	69124	263	2			N	-0-					192
*02	2800	N	2080	-0-	-720	68404	1980	2	100	9	N	91	154	1			129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68404					N	NO RPT					129

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	789	2	37	9	N	34					86
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20	1	8			105
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22	2	8			125
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32					157
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	715	2	109	9	N	99	179	1			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	40994					N	54					90
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	37994					N	-0-					90
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	34894					N	-0-					90
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	31794					N	59	126	1			23
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	28994					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28994					N	NO RPT					23

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	458	-0-	-2642	81903	458	2			N	-0-					26
11	3000	N	432	-0-	-2568	79335	432	2			N	-0-					26
12	3100	N	447	-0-	-2653	76682	447	2			N	-0-					26
01	3100	N	433	-0-	-2667	74015	433	2			N	-0-					26
*02	2800	N	395	-0-	-2405	71610	395	2			N	-0-	26	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71610					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	343	-0-	-2757	86593	343	2			N	-0-					89
11	3000	N	310	-0-	-2690	83903	310	2			N	-0-					89
12	3100	N	148	-0-	-2952	80951	148	2			N	-0-					89
01	3100	N	399	-0-	-2701	78250	399	2			N	-0-					89
*02	2800	N	327	-0-	-2473	75777	327	2			N	-0-	89	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75777					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	160180					N	1	1	8			48
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	157180					N	-0-					48
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	154080					N	-0-					48
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	150980					N	-0-					48
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	148180					N	-0-	48	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	148180					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1565	2	61	9	N	55					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	28878					N	-0-					110
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	25878					N	-0-					110
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	22778					N	41	131	1			20
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	19678					N	-0-					20
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	16878					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16878					N	NO RPT					20

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	699	-0-	-2401	139982	699	2			N	-0-					58
11	3000	N	628	-0-	-2372	137610	628	2			N	-0-					58
12	3100	N	572	-0-	-2528	135082	572	2			N	-0-					58
01	3100	N	412	-0-	-2688	132394	412	2			N	-0-					58
*02	2800	N	346	-0-	-2454	129940	346	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129940					N	NO RPT					58

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
10	3100	N	612	-0-	-2488	95496	612	2			N	-0-					108
11	3000	N	590	-0-	-2410	93086	590	2			N	-0-					108
12	3100	N	105	-0-	-2995	90091	105	2			N	-0-					108
01	3100	N	475	-0-	-2625	87466	475	2			N	-0-					108
*02	2800	N	397	-0-	-2403	85063	397	2			N	-0-	108	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	85063					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	29	-0-	-3071	88595	29	2			N	-0-					38
11	3000	N	24	-0-	-2976	85619	24	2			N	-0-					38
12	3100	N	26	-0-	-3074	82545	26	2			N	-0-					38
01	3100	N	22	-0-	-3078	79467	22	2			N	-0-					38
*02	2800	N	18	-0-	-2782	76685	18	2			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76685					N	NO RPT					38

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	828	-0-	-2272	159383	828	2			N	-0-					53
11	3000	N	817	-0-	-2183	157200	817	2			N	-0-					53
12	3100	N	829	-0-	-2271	154929	829	2			N	-0-					53
01	3100	N	798	-0-	-2302	152627	798	2			N	-0-					53
*02	2800	N	733	-0-	-2067	150560	733	2			N	-0-	53	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	150560					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-	83	1			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	62492					N	-0-					30
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59492					N	-0-					30
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56392					N	-0-					30
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53292					N	-0-					30
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50492					N	-0-	30	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50492					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	454	-0-	-2646	116122	454	2			N	-0-					93
11	3000	N	401	-0-	-2599	113523	401	2			N	-0-					93
12	3100	N	373	-0-	-2727	110796	373	2			N	-0-					93
01	3100	N	395	-0-	-2705	108091	395	2			N	-0-					93
*02	2800	N	385	-0-	-2415	105676	385	2			N	-0-	93	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105676					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	90570					N	-0-					63
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	87570					N	-0-					63
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	84470					N	-0-					63
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	81370					N	-0-					63
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	78570					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78570					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	152362					N	-0-					60
11	3000	N	2088	-0-	-912	151450	2086	2	2	9	N	2	1	8			61
12	3100	N	2094	-0-	-1006	150444	2093	2	1	9	N	1					62
01	3100	N	1595	-0-	-1505	148939	1595	2			N	-0-					62
*02	2800	N	1257	-0-	-1543	147396	1257	2			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	147396					N	NO RPT					62

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	62322					N	-0-					30
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59322					N	-0-					30
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56222					N	-0-					30
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53122					N	-0-					30
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50322					N	-0-	26	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50322					N	NO RPT					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	94611					N	-0-					26
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	91611					N	-0-					26
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	88511					N	-0-					26
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	85411					N	-0-					26
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	82611					N	-0-	26	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	82611					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	45	-0-	-3055	187268	20	2	25	9	N	23	164	1			41
11	3000	N	5	-0-	-2995	184273	5	2			N	-0-					41
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	181173					N	-0-					41
01	3100	N	100	-0-	-3000	178173	100	2			N	-0-					41
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	175373					N	-0-	25	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	175373					N	NO RPT					16

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	505	-0-	-2595	138150	505	2			N	-0-					41
11	3000	N	329	-0-	-2671	135479	329	2			N	-0-					41
12	3100	N	276	-0-	-2824	132655	275	2	1	9	N	1					42
01	3100	N	517	-0-	-2583	130072	515	2	2	9	N	2					44
*02	2800	N	613	-0-	-2187	127885	611	2	2	9	N	2					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	127885					N	NO RPT					46

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	900	-0-	-2200	21836	900	2			N	-0-					100
11	3000	N	851	-0-	-2149	19687	851	2			N	-0-					100
12	3100	N	787	-0-	-2313	17374	787	2			N	-0-					100
01	3100	N	908	-0-	-2192	15182	908	2			N	-0-					100
*02	2800	N	805	-0-	-1995	13187	805	2			N	-0-	68	1			32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13187					N	NO RPT					32

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 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
10	14B2 EXT		489	-0-	489	98756	402	2	87	9	N	79	145	1	1	8	19
11	14B2 EXT		258	-0-	258	99014	247	2	11	9	N	10					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
03	14B2 EXT		516	-0-	516	99530	516	2			N	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					64
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					64
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-	64	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					128
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					128
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					128
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					128
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	7	1	8			88
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-	88	1			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

10	3472	X	2946	-0-	-526	-0-	2946	2			N	-0-					50
11	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	2881	2			N	-0-					50
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					50
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					50
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50
*03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					111
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					111
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23	93	1			41
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					41
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-					41
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					41

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					17
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					30
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	984	2	20	9	N	18					48
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					72
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26					98
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			N	-0-					40
11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					40
12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					40
01	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2					42
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-					42
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-					42

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			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
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					16
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					16
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					16
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					16

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
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	682	-0-	-1364	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1682	-0-	-138	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3020	-0-	-4	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					63
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					63
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					63
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	2	17	9	N	15					78
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	667	2	7	9	N	6					84
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	665	2	14	9	N	13					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2581	-0-	-302	-0-	2581	2			N	-0-					114
11	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-					114
12	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	2			N	-0-					114
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					114
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					114
03	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					114

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
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					46
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					49
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					49
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					49
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					49
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					49

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
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3821	-0-	-379	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3594	-0-	-354	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	3802	2			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
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			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
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	N	11	77	1			16
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13					29
12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1738	2	12	9	N	11					40
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1754	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	1573	2	14	9	N	13					68
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	64	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	963	2	22	9	N	20					107
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	N	18	114	1			11
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	953	2	18	9	N	16					27
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21					48
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	844	2	17	9	N	15					63
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					77

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
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					37
11	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					37
12	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					37
01	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					37
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					37
*03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					37

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
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					32
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					32
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					32
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					32
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					32
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32

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
10	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			N	-0-					2
11	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	2			N	-0-	2	1			-0-
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	740	2	37	9	N	34	107	1			16
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	2	23	9	N	21					37
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	N	15					52
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24					76
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15					91
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					24
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					24
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					26
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1					27
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5					32
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-					32

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
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

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
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1339	2	11	9	N	10					46
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					46
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					46
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					46
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					46
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4	9	N	4					50

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5	62	1			7
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1151	2	3	9	N	3					10
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1154	2	4	9	N	4					14
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9	9	N	8					22
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6	9	N	5					27
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					30
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	957	2	2	9	N	2					32
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	996	2	1	9	N	1					33
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1	9	N	1					34
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	2			N	-0-					34
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					38

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					24
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					24
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					24
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					24
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					24
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24

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
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					66
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					66
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					66
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					66
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					66
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					66

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
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1603	2	41	9	N	37					92
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1519	2	28	9	N	25					117
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1588	2	35	9	N	32	111	1			38
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31					69
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					96
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76	1			52

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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					91
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13	69	1			35
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1101	2	10	9	N	9					44
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					60
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5					65
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					85

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
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					44
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44
12	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					44
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					44
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					44
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1692	2	10	9	N	9	109	1			7
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1599	2	23	9	N	21					28
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1618	2	22	9	N	20					48
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22					70
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19					89
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					110

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
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					34
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	628	2	40	9	N	36					70
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					70
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					82
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					94

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
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					38
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					38
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					38
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					39
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					39
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	1					40

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	680	2	57	9	N	52					96
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					96
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					96
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					96
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					96
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					96

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
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					58
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					58
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					58
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					86
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11					97

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
10	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					42
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					42
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					42
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					42
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2133	2	53	9	N	48	79	1			54
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2073	2	57	9	N	52					106
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2087	2	45	9	N	41	80	1			67
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	50					117
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	43	114	1			46
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	38					84

SADDLE OPERATING, LLC 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	126	1	8780	2	N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	125	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	119	1	8201	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	125	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	100	1	6776	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	4543	-0-	-8508	-0-	112	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	143	1	13006	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	4013	-0-	-11456	-0-	153	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	5750	-0-	-9719	-0-	99	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	4399	-0-	-4785	-0-	116	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19158	X	16782	-0-	-2376	-0-	216	1	16566	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	15226	-0-	-2204	-0-	203	1	15023	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	15833	-0-	-1682	-0-	207	1	15626	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	15440	-0-	-1517	-0-	221	1	15219	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13784	-0-	-1364	-0-	193	1	13591	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	202	1	14410	2	N	-0-					-0-
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	186	1	14012	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	14176	-0-	-2285	-0-	195	1	13981	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	13876	-0-	-1996	-0-	205	1	13671	2	N	-0-					-0-
02	13188	X	13074	-0-	-114	-0-	182	1	12892	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
10	22258	X	20601	-0-	-1657	-0-	266	1	20335	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	18168	-0-	-3372	-0-	235	1	17933	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	19508	-0-	-2750	-0-	244	1	19264	2	N	-0-			-0-
01	19840	X	19727	-0-	-113	-0-	276	1	19451	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	17913	-0-	-707	-0-	244	1	17669	2	N	-0-			-0-
03	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	17723	-0-	-1342	-0-	216	1	17507	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	10592	-0-	-6868	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	14264	-0-	-3530	-0-	188	1	14076	2	N	-0-			-0-
01	17267	X	8810	-0-	-8457	-0-	185	1	8625	2	N	-0-			-0-
02	16016	X	12319	-0-	-3697	-0-	183	1	12136	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	651	-0-	-992	-0-	295	1	356	2	N	-0-			-0-
*11	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	271	1	925	2	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	261	1	485	2	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	246	1	398	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	430	1	20071	2	N	-0-			-0-
*11	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	435	1	15626	2	N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	469	1	12564	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	958	-0-	-13395	-0-	333	1	625	2	N	-0-			-0-
02	18508	X	1172	-0-	-17336	-0-	268	1	904	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	21200	-0-	-3259	-0-	280	1	20920	2	N	-0-			-0-
*11	22230	X	20738	-0-	-1492	-0-	278	1	20460	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	21155	-0-	-1103	-0-	299	1	20856	2	N	-0-			-0-
01	20522	X	17932	-0-	-2590	-0-	317	1	17615	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	14155	-0-	-4997	-0-	275	1	13880	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22878	X	20061	-0-	-2817	-0-	260	1	19801	2	N	-0-			-0-
11	21840	X	19049	-0-	-2791	-0-	245	1	18804	2	N	-0-			-0-
12	21886	X	18823	-0-	-3063	-0-	249	1	18574	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	19158	-0-	-1674	-0-	266	1	18892	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	17207	-0-	-909	-0-	237	1	16970	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	317	1	25034	2	N	-0-			-0-
11	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	318	1	23867	2	N	-0-			-0-
12	26040	X	24098	-0-	-1942	-0-	316	1	23782	2	N	-0-			-0-
01	25792	X	23535	-0-	-2257	-0-	332	1	23203	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	21108	-0-	-1796	-0-	297	1	20811	2	N	-0-			-0-
03	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	16699	-0-	-2459	-0-	223	1	16476	2	N	-0-			-0-
11	17670	X	16861	-0-	-809	-0-	220	1	16641	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	16930	-0-	-1112	-0-	224	1	16706	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	235	1	16477	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	14862	-0-	-230	-0-	209	1	14653	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	X	81	-0-	-136	-0-	81	1			N	-0-			-0-
11	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	52	1	6703	2	N	-0-			-0-
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	90	1	5512	2	N	-0-			-0-
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8844	2	N	-0-			-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21638	X	17263	-0-	-4375	-0-	229	1	17034	2	N	-0-			-0-
11	19410	X	16630	-0-	-2780	-0-	215	1	16415	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	16158	-0-	-2969	-0-	217	1	15941	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	17286	-0-	-1097	-0-	242	1	17044	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	15582	-0-	-14	-0-	215	1	15367	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	14594	-0-	-1681	-0-	192	1	14402	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	12514	-0-	-2276	-0-	179	1	12335	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13483	-0-	-1645	-0-	182	1	13301	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	13249	-0-	-1352	-0-	190	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11935	-0-	-1253	-0-	168	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17701	X	15550	-0-	-2151	-0-	202	1	15348	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	13777	-0-	-2333	-0-	191	1	13586	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14605	-0-	-1670	-0-	194	1	14411	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14426	-0-	-1539	-0-	204	1	14222	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13144	-0-	-912	-0-	181	1	12963	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
10	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	240	1	20951	2	N	-0-			-0-
11	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	275	1	20367	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	19928	-0-	-1462	-0-	274	1	19654	2	N	-0-			-0-
01	20367	X	7576	-0-	-12791	-0-	65	1	7511	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	4664	-0-	-14488	-0-	96	1	4568	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1	5777	2	N	-0-			-0-
11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	106	1	9980	2	N	-0-			-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	175	1	14003	2	N	-0-			-0-
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	129	1	14826	2	N	-0-			-0-
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	35	1	12717	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	160	1	16860	2	N	-0-			-0-
11	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	226	1	17967	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17441	-0-	-1035	-0-	230	1	17211	2	N	-0-			-0-
01	17329	X	17324	-0-	-5	-0-	248	1	17076	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	12496	-0-	-1764	-0-	160	1	12336	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	11997	-0-	-1803	-0-	157	1	11840	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	11638	-0-	-2188	-0-	158	1	11480	2	N	-0-			-0-
01	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	177	1	11417	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	10395	-0-	-2284	-0-	144	1	10251	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8728	-0-	-1922	-0-	126	1	8602	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	9228	-0-	-1963	-0-	123	1	9105	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	8804	-0-	-2387	-0-	125	1	8679	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	10265	-0-	-4398	-0-	149	1	10116	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10475	-0-	-2575	-0-	140	1	10335	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	10338	-0-	-2713	-0-	141	1	10197	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10707	-0-	-298	-0-	150	1	10557	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25988	X	25988	-0-	-0-	-0-	126	1	25862	2	N	-0-			-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	321	1	24932	2	N	-0-			-0-
12	29884	X	25638	-0-	-4246	-0-	322	1	25316	2	N	-0-			-0-
01	29543	X	24686	-0-	-4857	-0-	254	1	24432	2	N	-0-			-0-
02	24864	X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-			-0-
03	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
10	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	272	1	18372	2	N	-0-			-0-
*11	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	226	1	15015	2	N	-0-			-0-
12	22475	X	18032	-0-	-4443	-0-	219	1	17813	2	N	-0-			-0-
01	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	313	1	21048	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	15310	-0-	-1630	-0-	295	1	15015	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33263	X	26031	-0-	-7232	-0-	489	1	25542	2	N	-0-			-0-
*11	32190	X	27654	-0-	-4536	-0-	497	1	27157	2	N	-0-			-0-
12	30063	X	30063	-0-	-0-	-0-	517	1	29546	2	N	-0-			-0-
01	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	568	1	26638	2	N	-0-			-0-
02	23520	X	21896	-0-	-1624	-0-	511	1	21385	2	N	-0-			-0-
03	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	18244	-0-	-1286	-0-	237	1	18007	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16209	-0-	-2061	-0-	223	1	15986	2	N	-0-			-0-
12	18786	X	17037	-0-	-1749	-0-	230	1	16807	2	N	-0-			-0-
01	17856	X	16758	-0-	-1098	-0-	231	1	16527	2	N	-0-			-0-
02	16492	X	15428	-0-	-1064	-0-	217	1	15211	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25327	X	22352	-0-	-2975	-0-	244	1	22108	2	N	-0-			-0-
11	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	279	1	25061	2	N	-0-			-0-
12	23498	X	20628	-0-	-2870	-0-	279	1	20349	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	20183	-0-	-1269	-0-	285	1	19898	2	N	-0-			-0-
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246	1	16850	2	N	-0-			-0-
03	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4378	-0-	-1419	-0-	54	1	4324	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	44	1	3989	2	N	-0-			-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	2	N	-0-			-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	78	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	8218	-0-	-2198	-0-	8218	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	8028	-0-	-1902	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	2			N	-0-			-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	114	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
10	8649	X	6713	-0-	-1936	-0-	225	1	6488	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	5718	-0-	-2652	-0-	195	1	5523	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	2346	-0-	-6303	-0-	172	1	2174	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	1840	-0-	-4143	-0-	124	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	236	1	24613	2	N	-0-			-0-
11	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	226	1	24278	2	N	-0-			-0-
12	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	240	1	24664	2	N	-0-			-0-
01	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	310	1	24296	2	N	-0-			-0-
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376	1	22408	2	N	-0-			-0-
03	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		263	-0-	263	263	125	1	138	2	N	-0-			-0-
12	399	K	136	-0-	-263	263	136	1			N	-0-			-0-
*01	107	X	107	-0-	-0-	263	107	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	263					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT			-0-

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
10	22692	X	19796	-0-	-2896	-0-	19796	2			N	-0-			-0-
11	21960	X	18940	-0-	-3020	-0-	18940	2			N	-0-			-0-
12	24428	X	19622	-0-	-4806	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
01	22630	X	16360	-0-	-6270	-0-	16360	2			N	-0-			-0-
02	17892	X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29853	X	20255	-0-	-9598	-0-	288	1	19967	2	N	-0-			-0-
11	28890	X	20876	-0-	-8014	-0-	297	1	20579	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	20514	-0-	-10858	-0-	310	1	20204	2	N	-0-			-0-
01	31372	X	15303	-0-	-16069	-0-	218	1	15085	2	N	-0-			-0-
02	25060	X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-			-0-
03	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-			-0-
01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	13244	-0-	-3868	-0-	13244	2			N	-0-			-0-
11	16560	X	11336	-0-	-5224	-0-	11336	2			N	-0-			-0-
12	17112	X	12044	-0-	-5068	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
01	14012	X	12846	-0-	-1166	-0-	12846	2			N	-0-			-0-
02	11956	X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
10	11966	X	9954	-0-	-2012	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9662	-0-	-1588	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9609	-0-	-1706	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9706	-0-	-1082	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

10	53506	X	46036	-0-	-7470	-0-	46036	2			N	-0-					-0-
11	49830	X	45328	-0-	-4502	-0-	45328	2			N	-0-					-0-
12	48608	X	43276	-0-	-5332	-0-	43276	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	44768	-0-	-3251	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	NO RPT	-0-	-46841	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

10	54901	X	49553	-0-	-5348	-0-	49553	2			N	-0-					-0-
11	52140	X	47157	-0-	-4983	-0-	47157	2			N	-0-					-0-
12	51956	X	45588	-0-	-6368	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	47029	-0-	-3501	-0-	47029	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
03	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

10	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	517	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	517	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	0	W	5016	-0-	5016	5016	530	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	0	W	5002	-0-	5002	10018	523	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14252					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

10	19623	X	13841	-0-	-5782	-0-	823	1	13018	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	13761	-0-	-4809	-0-	782	1	12979	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	12624	-0-	-3806	-0-	684	1	11940	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	3030	-0-	-13400	-0-	599	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

10	11780	X	11446	-0-	-334	-0-	568	1	10878	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10552	-0-	-848	-0-	533	1	10019	2	N	-0-					-0-
12	0	W	9447	-0-	9447	9447	555	1	8892	2	N	-0-					-0-
01	0	W	10049	-0-	10049	19496	562	1	9487	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28932					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

10	9393	X	458	-0-	-8935	-0-	458	1			N	-0-					-0-
11	7650	X	444	-0-	-7206	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26443	X	22527	-0-	-3916	-0-	1319	1	21208	2	N	-0-			-0-
11	25050	X	20674	-0-	-4376	-0-	1276	1	19398	2	N	-0-			-0-
12	25885	X	12412	-0-	-13473	-0-	1318	1	11094	2	N	-0-			-0-
01	24986	X	11794	-0-	-13192	-0-	1319	1	10475	2	N	-0-			-0-
02	20356	X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-			-0-
03	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	45198	X	39611	-0-	-5587	-0-	39611	2			N	-0-			-0-
11	43410	X	37134	-0-	-6276	-0-	37134	2			N	-0-			-0-
12	44392	X	35037	-0-	-9355	-0-	35037	2			N	-0-			-0-
01	43462	X	29267	-0-	-14195	-0-	29267	2			N	-0-			-0-
02	37268	X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
03	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	23281	X	21565	-0-	-1716	-0-	21565	2			N	-0-			-0-
11	22530	X	21791	-0-	-739	-0-	21791	2			N	-0-			-0-
12	23281	X	21244	-0-	-2037	-0-	21244	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	20620	-0-	-739	-0-	20620	2			N	-0-			-0-
02	19488	X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2			N	-0-			-0-
03	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	1	-0-	-7811	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	6240	X	1	-0-	-6239	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	6448	X	8	-0-	-6440	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	22805	-0-	-5808	-0-	22805	2			N	-0-			-0-
11	25200	X	21647	-0-	-3553	-0-	21647	2			N	-0-			-0-
12	25389	X	24516	-0-	-873	-0-	24516	2			N	-0-			-0-
01	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-			-0-
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-			-0-
03	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	9969	-0-	-3826	-0-	9969	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	9230	-0-	-4120	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	7984	-0-	-2184	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
02	9044	X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	60078	X	54564	-0-	-5514	-0-	54564	2			N	-0-			-0-
11	58140	X	53113	-0-	-5027	-0-	53113	2			N	-0-			-0-
12	57009	X	51109	-0-	-5900	-0-	51109	2			N	-0-			-0-
01	56389	X	52775	-0-	-3614	-0-	52775	2			N	-0-			-0-
02	49280	X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-			-0-
03	54870	X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
10	60481	X	53848	-0-	-6633	-0-	53848	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	50451	-0-	-6459	-0-	50451	2			N	-0-					-0-
12	56048	X	49818	-0-	-6230	-0-	49818	2			N	-0-					-0-
01	54932	X	52572	-0-	-2360	-0-	52572	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-					-0-
03	53847	X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	95	1	19857	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	233	1	16627	2	N	-0-					-0-
12	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	234	1	17586	2	N	-0-					-0-
01	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	187	1	19048	2	N	-0-					-0-
02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	75	1	14405	2	N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	176	1	12103	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	208	1	15416	2	N	-0-					-0-
01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	177	1	16472	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	19127	X	17429	-0-	-1698	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	4578	-0-	-13932	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	122	-0-	-20803	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-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
10	27435	X	27342	-0-	-93	-0-	130	1	27212	2	N	-0-					-0-
11	26550	X	25850	-0-	-700	-0-	325	1	25525	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	26066	-0-	-2206	-0-	329	1	25737	2	N	-0-					-0-
01	28303	X	25569	-0-	-2734	-0-	252	1	25317	2	N	-0-					-0-
02	25564	X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					N	NO RPT					-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
10	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
01	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
02	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-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
10	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	25773	-0-	-2487	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
12	30324	X	30324	-0-	-0-	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
01	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-					-0-
03	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
10	30380	X	14517	-0-	-15863	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
11	27510	X	20345	-0-	-7165	-0-	598	1	19747	2	N	-0-			-0-
12	27435	X	6385	-0-	-21050	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
01	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-			-0-
02	21812	X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-			-0-
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT			-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
10	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-			-0-
11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21222	2			N	-0-			-0-
12	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-			-0-
01	15996	X	14960	-0-	-1036	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
02	19348	X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-			-0-
03	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			-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
10	33759	X	30387	-0-	-3372	-0-	292	1	30095	2	N	-0-			-0-
11	31470	X	29273	-0-	-2197	-0-	269	1	29004	2	N	-0-			-0-
12	31806	X	29618	-0-	-2188	-0-	293	1	29325	2	N	-0-			-0-
01	31806	X	29207	-0-	-2599	-0-	358	1	28849	2	N	-0-			-0-
02	27860	X	26894	-0-	-966	-0-	455	1	26439	2	N	-0-			-0-
03	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33449	X	30158	-0-	-3291	-0-	289	1	29869	2	N	-0-			-0-
11	31320	X	28629	-0-	-2691	-0-	265	1	28364	2	N	-0-			-0-
12	32333	X	28595	-0-	-3738	-0-	283	1	28312	2	N	-0-			-0-
01	31713	X	27998	-0-	-3715	-0-	342	1	27656	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	26268	-0-	-1284	-0-	433	1	25835	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	50623	X	172	-0-	-50451	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	48270	X	2	-0-	-48268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	48670	X	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-			-0-
01	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					N	-0-			-0-
02	22176	X	1	-0-	-22175	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	21870	-0-	-1287	-0-	21870	2			N	-0-			-0-
11	21570	X	21129	-0-	-441	-0-	21129	2			N	-0-			-0-
12	21297	X	20471	-0-	-826	-0-	20471	2			N	-0-			-0-
01	21297	X	19588	-0-	-1709	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
02	19740	X	18531	-0-	-1209	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	4	-0-	-16705	-0-	4	1			N	-0-			-0-
11	15810	X	29	-0-	-15781	-0-	29	1			N	-0-			-0-
12	16089	X	513	-0-	-15576	-0-	142	1	371	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	1423	-0-	-14666	-0-	372	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1342	-0-	-926	-0-	304	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	266	1	914	2	N	-0-			-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	289	1	909	2	N	-0-			-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	102	1	21610	2	N	-0-			-0-
11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	253	1	19032	2	N	-0-			-0-
12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	228	1	16354	2	N	-0-			-0-
01	20088	X	13763	-0-	-6325	-0-	146	1	13617	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	5331	-0-	-14269	-0-	92	1	5239	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31496	X	28345	-0-	-3151	-0-	28345	2			N	-0-			-0-
*11	26747	X	26747	-0-	-0-	-0-	26747	2			N	-0-			-0-
12	28861	X	26910	-0-	-1951	-0-	26910	2			N	-0-			-0-
01	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	30081	2			N	-0-			-0-
02	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-			-0-
03	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	35870	X	35870	-0-	-0-	-0-	35870	2			N	-0-			-0-
*11	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	35107	2			N	-0-			-0-
12	37510	X	33915	-0-	-3595	-0-	33915	2			N	-0-			-0-
01	37510	X	32323	-0-	-5187	-0-	32323	2			N	-0-			-0-
02	33236	X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2			N	-0-			-0-
03	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					N	-0-			-0-
11	34230	X	-0-	-0-	-34230	-0-					N	-0-			-0-
12	26350	X	281	-0-	-26069	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	1252	-0-	-5041	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37417	X	35585	-0-	-1832	-0-	35585	2			N	-0-			-0-
11	35760	X	30521	-0-	-5239	-0-	30521	2			N	-0-			-0-
12	36828	X	34214	-0-	-2614	-0-	34214	2			N	-0-			-0-
01	35867	X	32878	-0-	-2989	-0-	32878	2			N	-0-			-0-
02	32144	X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2			N	-0-			-0-
03	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35915	X	35915	-0-	-0-	-0-	35915	2			N	-0-					-0-
11	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
12	42197	X	42197	-0-	-0-	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
01	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36004	2			N	-0-					-0-
02	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32271	X	20123	-0-	-12148	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	10582	-0-	-19118	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	1031	-0-	-29659	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	19934	-0-	-10384	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36725	X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-					-0-
*11	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
12	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
01	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
02	33180	X	31253	-0-	-1927	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15188	-0-	-2542	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19374	-0-	19374	19374	19374	2			N	-0-					-0-
01	0	W	18166	-0-	18166	37540	18166	2			N	-0-					-0-
02	0	W	16271	-0-	16271	53811	16271	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	53811					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48267	X	39414	-0-	-8853	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
11	45390	X	36801	-0-	-8589	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37547	-0-	37547	37547	37547	2			N	-0-					-0-
01	0	W	35400	-0-	35400	72947	35400	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31116	-0-	31116	104063	31116	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	104063					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44919	X	37192	-0-	-7727	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
11	41820	X	34476	-0-	-7344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35375	-0-	35375	35375	35375	2			N	-0-					-0-
01	0	W	33038	-0-	33038	68413	33038	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29391	-0-	29391	97804	29391	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97804					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46686	X	36538	-0-	-10148	-0-	36538	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	33930	-0-	-7980	-0-	33930	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33906	-0-	33906	33906	33906	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31094	-0-	31094	65000	31094	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27449	-0-	27449	92449	27449	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92449					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
10	48360	X	40802	-0-	-7558	-0-	40802	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	37279	-0-	-8771	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
12	0	W	38671	-0-	38671	38671	38671	2			N	-0-					-0-
01	0	W	36618	-0-	36618	75289	36618	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31335	-0-	31335	106624	31335	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	106624					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87389	X	68216	-0-	-19173	-0-	68216	2			N	-0-					-0-
11	78000	X	62925	-0-	-15075	-0-	62925	2			N	-0-					-0-
12	75888	X	64704	-0-	-11184	-0-	64704	2			N	-0-					-0-
01	72447	X	61922	-0-	-10525	-0-	61922	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	53582	-0-	-8270	-0-	53582	2			N	-0-					-0-
03	68231	X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86583	X	64743	-0-	-21840	-0-	64743	2			N	-0-					-0-
11	77370	X	59120	-0-	-18250	-0-	59120	2			N	-0-					-0-
12	74059	X	60360	-0-	-13699	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
01	69843	X	57949	-0-	-11894	-0-	57949	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2			N	-0-					-0-
03	64728	X	NO RPT	-0-	-64728	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63581	X	59875	-0-	-3706	-0-	59875	2			N	-0-					-0-
11	58830	X	55220	-0-	-3610	-0-	55220	2			N	-0-					-0-
12	57970	X	54850	-0-	-3120	-0-	54850	2			N	-0-					-0-
01	55211	X	51825	-0-	-3386	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67115	X	39788	-0-	-27327	-0-	194	1	39594	2	N	-0-					-0-
11	64950	X	35025	-0-	-29925	-0-	184	1	34841	2	N	-0-					-0-
12	51615	X	34361	-0-	-17254	-0-	180	1	34181	2	N	-0-					-0-
01	48267	X	32992	-0-	-15275	-0-	182	1	32810	2	N	-0-					-0-
02	39424	X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097	2	N	-0-					-0-
03	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93093	X	49362	-0-	-43731	-0-	239	1	49123	2	N	-0-					-0-
11	81630	X	44348	-0-	-37282	-0-	228	1	44120	2	N	-0-					-0-
12	64449	X	42652	-0-	-21797	-0-	224	1	42428	2	N	-0-					-0-
01	60264	X	40795	-0-	-19469	-0-	226	1	40569	2	N	-0-					-0-
02	48832	X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190	2	N	-0-					-0-
03	49352	X	NO RPT	-0-	-49352	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60853	X	44491	-0-	-16362	-0-	213	1	44278	2	N	-0-					-0-
11	50850	X	40445	-0-	-10405	-0-	208	1	40237	2	N	-0-					-0-
12	51367	X	39227	-0-	-12140	-0-	205	1	39022	2	N	-0-					-0-
01	49042	X	37953	-0-	-11089	-0-	217	1	37736	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107	2	N	-0-					-0-
03	44485	X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
10	94054	X	52754	-0-	-41300	-0-	255	1	52499	2	N	-0-			-0-
11	76020	X	47993	-0-	-28027	-0-	246	1	47747	2	N	-0-			-0-
12	68541	X	46224	-0-	-22317	-0-	244	1	45980	2	N	-0-			-0-
01	61411	X	44523	-0-	-16888	-0-	246	1	44277	2	N	-0-			-0-
02	51212	X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448	2	N	-0-			-0-
03	52762	X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		32688	-0-	32688	32688	236	1	32452	2	N	-0-			-0-
*05	164429	X	131741	-0-	-32688	-0-	211	1	131530	2	N	-0-			-0-
06	126868	X	126868	-0-	-0-	-0-	324	1	126544	2	N	-0-			-0-
07	110825	X	110159	-0-	-666	-0-	318	1	109841	2	N	-0-			-0-
08	110825	X	98340	-0-	-12485	-0-	307	1	98033	2	N	-0-			-0-
09	107250	X	87223	-0-	-20027	-0-	322	1	86901	2	N	-0-			-0-
10	110825	X	77981	-0-	-32844	-0-	405	1	77576	2	N	-0-			-0-
11	107250	X	74478	-0-	-32772	-0-	389	1	74089	2	N	-0-			-0-
12	110174	X	73026	-0-	-37148	-0-	381	1	72645	2	N	-0-			-0-
01	98332	X	71804	-0-	-26528	-0-	397	1	71407	2	N	-0-			-0-
02	81396	X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176	2	N	-0-			-0-
03	77996	X	NO RPT	-0-	-77996	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		34798	-0-	34798	34798	251	1	34547	2	N	-0-			-0-
*05	164330	X	129532	-0-	-34798	-0-	208	1	129324	2	N	-0-			-0-
06	118732	X	118732	-0-	-0-	-0-	303	1	118429	2	N	-0-			-0-
07	121582	X	104635	-0-	-16947	-0-	302	1	104333	2	N	-0-			-0-
08	121582	X	93489	-0-	-28093	-0-	292	1	93197	2	N	-0-			-0-
09	117660	X	82926	-0-	-34734	-0-	305	1	82621	2	N	-0-			-0-
10	121582	X	81128	-0-	-40454	-0-	386	1	80742	2	N	-0-			-0-
11	117660	X	73440	-0-	-44220	-0-	376	1	73064	2	N	-0-			-0-
12	104625	X	71623	-0-	-33002	-0-	375	1	71248	2	N	-0-			-0-
01	93496	X	69812	-0-	-23684	-0-	387	1	69425	2	N	-0-			-0-
02	77392	X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-			-0-
03	81127	X	NO RPT	-0-	-81127	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	85219	X	54034	-0-	-31185	-0-	261	1	53773	2	N	-0-			-0-
11	78330	X	48453	-0-	-29877	-0-	250	1	48203	2	N	-0-			-0-
12	71424	X	46946	-0-	-24478	-0-	246	1	46700	2	N	-0-			-0-
01	64728	X	45561	-0-	-19167	-0-	251	1	45310	2	N	-0-			-0-
02	53116	X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-			-0-
03	54033	X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		28228	-0-	28228	28228	204	1	28024	2	N	-0-			-0-
*05	147053	X	118825	-0-	-28228	-0-	191	1	118634	2	N	-0-			-0-
06	119640	X	107597	-0-	-12043	-0-	274	1	107323	2	N	-0-			-0-
07	123628	X	95087	-0-	-28541	-0-	274	1	94813	2	N	-0-			-0-
08	123628	X	85170	-0-	-38458	-0-	266	1	84904	2	N	-0-			-0-
09	119640	X	74236	-0-	-45404	-0-	275	1	73961	2	N	-0-			-0-
10	118823	X	70700	-0-	-48123	-0-	341	1	70359	2	N	-0-			-0-
11	107610	X	64134	-0-	-43476	-0-	329	1	63805	2	N	-0-			-0-
12	95077	X	62008	-0-	-33069	-0-	325	1	61683	2	N	-0-			-0-
01	85157	X	60084	-0-	-25073	-0-	335	1	59749	2	N	-0-			-0-
02	69300	X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-			-0-
03	70711	X	NO RPT	-0-	-70711	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
10	64976	X	37303	-0-	-27673	-0-	183	1	37120	2	N	-0-					-0-
11	62880	X	32783	-0-	-30097	-0-	170	1	32613	2	N	-0-					-0-
12	56482	X	31159	-0-	-25323	-0-	165	1	30994	2	N	-0-					-0-
01	48143	X	18485	-0-	-29658	-0-	164	1	18321	2	N	-0-					-0-
02	37856	X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-					-0-
03	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	192	-0-	-618	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	403	-0-	-651	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		885	-0-	885	2078	885	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		734	-0-	734	2812	734	3			Y	-0-					-0-
*03	3000	N	672	-0-	-2328	484	672	3			Y	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	116	1	5314	2	Y	-0-					102
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	125	1	5841	2	Y	-0-					102
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	128	1	5886	2	Y	47	111	1			38
							52	9									
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	129	1	5912	2	Y	13					51
							14	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51
*03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	2	N	6					254
							7	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	13					267
							14	9									
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	34	1	1600	2	N	-0-					267
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	N	24	191	1			100
							26	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	33	1	1401	2	N	15					115
							17	9									
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	52	1	2399	2	Y	-0-					90
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	2	Y	-0-					90
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2418	2	Y	8	79	1			19
							9	9									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19
*03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2618	2	Y	18					37
							20	9									

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
10	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	100	1	4586	2	Y	-0-					40
11	5250	X	4764	-0-	-486	-0-	99	1	4636	2	Y	26					66
							29	9									
12	4929	X	3868	-0-	-1061	-0-	83	1	3783	2	Y	2	55	1			13
							2	9									
01	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	97	1	4445	2	Y	11					24
							12	9									
02	4452	X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24
*03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	113	1	4784	2	Y	79					103
							87	9									

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
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3470	2	Y	2					88
							2	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	80	1	3747	2	Y	36					124
							40	9									
12	3100	N	3879	-0-	779	779	83	1	3788	2	Y	7	71	1			60
							8	9									
01	4888	X	4109	-0-	-779	-0-	87	1	4000	2	Y	20					80
							22	9									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3137	2	Y	18					98
							20	9									
*03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	82	1	3438	2	Y	11					109
							12	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
10	3100	N	3204	-0-	104	104	68	1	3136	2	N	-0-					118
11	2680	N	2576	-0-	-104	-0-	54	1	2522	2	N	-0-					118
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	2	N	4					122
							4	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2713	2	N	14					136
							15	9									
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	N	8					144
							9	9									
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	2	N	11					155
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	85	1	3902	2	Y	-0-					5
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-					5
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	59	1	2689	2	Y	57	50	1			12
							63	9									
01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-					12
02	4004	X	1580	-0-	-2424	-0-	36	1	1533	2	Y	10					22
							11	9									
03	4433	X	2662	-0-	-1771	-0-	61	1	2573	2	Y	25					47
							28	9									

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
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	91	1	4195	2	N	5					82
							6	9									
11	4530	X	3548	-0-	-982	-0-	74	1	3456	2	N	16					98
							18	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	107	1	4888	2	N	12					110
							13	9									
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	81	1	3738	2	N	7					117
							8	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4193	2	N	7					124
							8	9									
03	4960	X	3536	-0-	-1424	-0-	82	1	3448	2	N	5					129
							6	9									

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
10	14663	X	12777	-0-	-1886	-0-	272	1	12484	2	N	19					218
							21	9									
11	13710	X	12858	-0-	-852	-0-	269	1	12543	2	N	42					260
							46	9									
12	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	276	1	12670	2	N	29					289
							32	9									
01	13733	X	12560	-0-	-1173	-0-	267	1	12278	2	N	14	188	1			115
							15	9									
02	12236	X	11108	-0-	-1128	-0-	255	1	10836	2	N	15					130
							17	9									
03	13299	X	11997	-0-	-1302	-0-	278	1	11708	2	N	10					140
							11	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
10	17112	X	15611	-0-	-1501	-0-	332	1	15209	2	N	64	190	1			170
							70	9									
11	17190	X	14407	-0-	-2783	-0-	301	1	14027	2	N	72					242
							79	9									
12	17825	X	14733	-0-	-3092	-0-	313	1	14357	2	N	57	188	1			111
							63	9									
01	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	307	1	14109	2	N	56					167
							62	9									
02	15904	X	12963	-0-	-2941	-0-	297	1	12625	2	N	37					204
							41	9									
03	15624	X	14096	-0-	-1528	-0-	325	1	13717	2	N	49					253
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					41
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					41
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					41
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					41
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					41
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					41

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
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	3	N	-0-					22
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	186	1	1620	3	N	-0-					22
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	3	N	-0-					22
01	1395	N	771	-0-	-624	-0-	186	1	585	3	N	-0-					22
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22

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
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	156	1	1190	3	N	-0-					8
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	3	N	-0-					8
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	156	1	1159	3	N	2	2	8			8
							2	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	3	N	-0-					8
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	156	1	1012	3	N	-0-					8
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	156	1	1073	3	N	-0-					8

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
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	81	1	4379	3	N	-0-					62
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	81	1	4251	3	N	-0-					62
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	81	1	3862	3	N	-0-					62
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	81	1	4005	3	N	-0-					62
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	N	-0-					62
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	81	1	3829	3	N	-0-					62

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
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	3	N	-0-					5
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	3	N	-0-					5
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	81	1	1216	3	N	-0-					5
01	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	81	1	1233	3	N	-0-					5
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	81	1	1114	3	N	-0-					5
03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					5

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
10	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	1381	3			N	-0-					51
11	2220	X	576	-0-	-1644	-0-	576	3			N	-0-					51
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					51
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					51
*03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					78
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					78
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					78
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					78
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					78
*03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					78

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
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	4893	3	N	1	1	8			15
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	156	1	4721	3	N	-0-					15
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	156	1	4706	3	N	-0-					15
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	156	1	4453	3	N	-0-					15
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4262	3	N	-0-					15
*03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	156	1	4637	3	N	-0-					15

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
10	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					7
11	2430	X	1292	-0-	-1138	-0-	1292	3			N	-0-					7
12	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	2449	3			N	-0-					7
01	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	3			N	-0-					7
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					7
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					7

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
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					9
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					9
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					9
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					9
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					9
*03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					9

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
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	93	1	3074	3	N	-0-					30
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	N	-0-					30
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					30
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2955	3	N	-0-					30
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	-0-					30
*03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	N	-0-					30

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
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	93	1	6551	3	N	-0-					7
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	93	1	6241	3	N	-0-					7
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	93	1	5574	3	N	-0-					7
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	93	1	5682	3	N	-0-					7
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	93	1	4934	3	N	-0-					7
*03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	93	1	5275	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8346	X	4601	-0-	-3745	-0-	93	1	4508	3	N	-0-					9
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	93	1	4291	3	N	-0-					9
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	93	1	4257	3	N	2	2	8			9
							2	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	93	1	4332	3	N	-0-					9
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	93	1	3819	3	N	-0-					9
*03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					9

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
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	3	N	-0-					22
11	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	156	1	2028	3	N	-0-					22
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	156	1	3948	3	N	-0-					22
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	156	1	3182	3	N	-0-					22
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	156	1	2907	3	N	-0-					22
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	N	-0-					22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1	1	1751	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 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
10	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	651	1	645	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	630	1	428	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	441	1	338	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	651	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	588	1	611	2	N	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	651	1	633	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 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
10	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	628	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1012	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	579	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1767	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1495	1	1972	2	N	-0-					-0-
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2054	1	1167	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
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1	1	1749	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1	1	1719	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1	1	1537	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1352	-0-	-244	-0-	1	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1	1	1072	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	865	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	792	1	1429	2	N	-0-			-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1188	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1576	-0-	-780	-0-	702	1	874	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1418	-0-	-654	-0-	581	1	837	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	723	1	794	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	1	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1	1	5120	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	1	1	1298	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	1	1	956	2	N	-0-			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	1	1	996	2	N	-0-			-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	1	1	917	2	N	-0-			-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	1	1	826	2	N	-0-			-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	1	1	879	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	459	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	346	1	686	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	743	-0-	-528	-0-	120	1	623	2	N	-0-			-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	794	1	827	2	N	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1082	1	1428	2	N	-0-			-0-
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1106	1	897	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4434	-0-	1334	2761	1329	1	3105	2	N	-0-			-0-
11	6758	X	3997	-0-	-2761	-0-	1305	1	2692	2	N	-0-			-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	229	1	1557	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 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
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	441	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	525	1	6962	2	N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	784	1	6268	2	N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	588	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5928	-0-	-1072	-0-	588	1	5340	2	N	-0-					-0-
03	2000	X	NO RPT	-0-	-2000	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					114
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					114
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					114
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	Y	29	29	1			114
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					114
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					114

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
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					3
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					3
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					3
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1059	2	36	9	Y	33	33	1			3
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	2			Y	-0-					3
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1056	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
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					40
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					40
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					40
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			40
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					6
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					6
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					6
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1495	2	73	9	Y	66	47	1			25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19					44
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	Y	-0-					44

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
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	12	1	994	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
10	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					129
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					141
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					146
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					146
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					151
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1307	2	2	9	N	2					153

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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	N	19					46
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	N	9					55
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					55
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					55
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	997	2	23	9	N	21					76

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
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					10
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7					17
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6					23
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					23
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	1588	2			N	-0-					23
03	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1436	2	18	9	N	16					39

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
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					92
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					92
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					96
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					96
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					96
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	883	2	7	9	N	6					102

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
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	N	7					47
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18					65
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					74
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					74
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					89
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2279	2	12	9	N	11					18
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	2	6	9	N	5					23
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2501	2	10	9	N	9					32
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					32
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	2	17	9	N	15					47
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2102	2	14	9	N	13					60

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
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2866	2	6	9	N	5					166
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	N	14	161	1			19
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2875	2	4	9	N	4					23
01	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					23
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21					44
03	2759	N	2171	-0-	-588	-0-	2157	2	14	9	N	13					57

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
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					7
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					7
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					7
03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					16
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					16
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					16
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	5519	-0-	-6478	-0-	5519	2			N	-0-					85
11	11610	X	5807	-0-	-5803	-0-	5807	2			N	-0-					85
12	7502	X	424	-0-	-7078	-0-	424	2			N	-0-					85
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					85
02	6776	X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2			N	-0-					85
03	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	6602	2			N	-0-					47
11	8670	X	7797	-0-	-873	-0-	7797	2			N	-0-					47
12	8122	X	7222	-0-	-900	-0-	7222	2			N	-0-					47
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					47
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					47
03	8060	X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					96
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					96
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					96
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					96
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					97
11	5880	X	2718	-0-	-3162	-0-	2718	2			N	-0-					97
12	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	2047	2			N	-0-					97
01	3131	X	280	-0-	-2851	-0-	280	2			N	-0-					97
02	2828	X	153	-0-	-2675	-0-	153	2			N	-0-					97
03	3007	X	175	-0-	-2832	-0-	175	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					127
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					127
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					129
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					129
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1584	2	12	9	N	11					140

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	174	1	2345	3	Y	-0-					56
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	227	1	2324	3	Y	-0-					56
12	3100 X	2222	-0-	-878	-0-	276	1	1946	3	Y	-0-					56
01	2511 X	2497	-0-	-14	-0-	377	1	2084	3	Y	33					89
						36	9									
02	2380 X	2176	-0-	-204	-0-	342	1	1834	3	Y	-0-					89
03	2635 X	2084	-0-	-551	-0-	172	1	1912	3	Y	-0-					89

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	251	1	3387	3	Y	-0-					87
11	4350	X	2597	-0-	-1753	-0-	231	1	2366	3	Y	-0-					87
12	4495	X	1660	-0-	-2835	-0-	206	1	1454	3	Y	-0-					87
01	4030	X	840	-0-	-3190	-0-	127	1	701	3	Y	11					98
							12	9									
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	147	1	789	3	Y	-0-					98
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	412	1	4571	3	Y	-0-					98

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	4774	X	3370	-0-	-1404	-0-	551	1	2819	3	Y	-0-					111
11	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	587	1	3146	3	Y	-0-					111
12	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	557	1	2518	3	Y	-0-					111
01	3534	X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-					111
02	3192	X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2					113
							2	9									
03	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1					114
							1	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	308	1	3120	3	Y	-0-					62
11	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-					62
12	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	321	1	3225	3	Y	-0-					62
01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-					62
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-					62
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-					62

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	243	1	2456	3	Y	-0-					59
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	353	1	3755	3	Y	-0-					59
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	342	1	3435	3	Y	-0-					59
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-					59
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-					59
03	4247	X	3618	-0-	-629	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					25
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	6279	2	55	9	N	50					75
01	DLQ G-10		6088	-0-	6088	12422	5997	2	91	9	N	83	154	1			4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12422					N	NO RPT					4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12422					N	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7
11	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-					7
12	2258	N	2043	-0-	-215	-0-	2043	2			N	-0-					7
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					7
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					7
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					7

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
10	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					18
11	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2494	2			N	-0-					18
12	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-					18
01	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5550	2699	2	25	9	N	23	39	1			2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5550					N	NO RPT					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5550					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	N	2841	-0-	-173	-0-	2841	2			N	-0-					84
11	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	2			N	-0-					84
12	3100	N	5006	-0-	1906	2436	5006	2			N	-0-					84
01	7754	X	5318	-0-	-2436	-0-	5318	2			N	-0-					84
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					84
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					47
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					47
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					47
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					47
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					86
11	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	2			N	-0-					86
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	1041	2	55	9	N	50					136
01	DLQ G-10		1109	-0-	1109	2205	1087	2	22	9	N	20					156
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2205					N	NO RPT					156
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2205					N	NO RPT					156

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	2185	2			N	-0-					56
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					56
12	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-					56
01	DLQ G-10		2235	-0-	2235	4401	2235	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					N	NO RPT					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	N	11					12
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
10	3100	N	3949	-0-	849	3515	3949	2			N	-0-					15
11	8065	X	4550	-0-	-3515	-0-	4550	2			N	-0-					15
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					15
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					15
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					5
03	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
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
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
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					72
11	5100	X	4267	-0-	-833	-0-	4267	2			N	-0-					72
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					72
01	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2			N	-0-					72
02	4704	X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2			N	-0-					72
03	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					72

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
10	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	5257	2			N	-0-					108
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2			N	-0-					108
12	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					108
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					108
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					108
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					298
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					298
12	8277	X	6768	-0-	-1509	-0-	6768	2			N	-0-					298
01	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					298
02	7476	X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2			N	-0-					298
03	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-					298

TARPON OIL & GAS CO. 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
10	T. A.		412	-0-	412	956	232	3	180	9	N	164	164	1			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					48
12	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-					48
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	390	3	73	9	N	66					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	2201	N	1678	-0-	-523	-0-	65	1	1613	2	N	-0-					34
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	214	1	1927	2	N	8					42
							9	9									
12	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	190	1	1712	2	N	6	1	8			47
							7	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8			49
							3	9									
02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5					54
							6	9									
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3					57
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	35	1	881	2	Y	-0-					28
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-					28
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-					28
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					28
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					28
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-					4
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-					4
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					4
03	1240	N	963	-0-	-277	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	10	1	250	2	Y	9					52
							10	9									
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	149	2	Y	3					55
							3	9									
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	94	2	Y	3	44	1			14
							3	9									
01	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					14

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	14291	X	12508	-0-	-1783	-0-	478	1	11954	2	Y	69					196
							76	9									
11	13830	X	12107	-0-	-1723	-0-	963	1	11070	2	Y	67	139	1			124
							74	9									
12	13857	X	12235	-0-	-1622	-0-	973	1	11185	2	Y	70	133	1			61
							77	9									
01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1255	1	14430	2	Y	50					111
							55	9									
02	12208	X	11106	-0-	-1102	-0-	883	1	10156	2	Y	61					172
							67	9									
03	12524	X	12516	-0-	-8	-0-	997	1	11458	2	Y	55	130	1			97
							61	9									

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
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	252	1	6298	2	Y	9					21
							10	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	528	1	6077	2	Y	16	22	1			15
							18	9									
12	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	539	1	6202	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	682	1	7850	2	Y	14					22
							15	9									
02	6356	X	5902	-0-	-454	-0-	472	1	5427	2	Y	3					25
							3	9									
03	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	505	1	5812	2	Y	13	23	1			15
							14	9									

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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-					24
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					24
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					24
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					24
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-					24

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
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	Y	-0-					25
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	-0-					25
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	138	1	1244	2	Y	-0-					25
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					25
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-					25
03	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					25

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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					42
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					42
12	899	N	509	-0-	-390	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					42
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					42
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	1209	X	1104	-0-	-105	-0-	42	1	1053	2	Y	8					27
							9	9									
11	1170	X	986	-0-	-184	-0-	77	1	888	2	Y	19	24	1			22
							21	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	2	Y	21	29	1			14
							23	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	2	Y	16					30
							18	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	8					38
							9	9									
03	1147	N	800	-0-	-347	-0-	63	1	725	2	Y	11	28	1			21
							12	9									

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
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	Y	8					33
							9	9									
11	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	208	1	2394	2	Y	6					39
							7	9									
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	283	1	2547	2	Y	6					45
							7	9									
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	2802	2	Y	7					52
							8	9									
02	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	2530	2	Y	6					58
							7	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	2721	2	Y	15	67	1			6
							17	9									

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
10	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	94	1	2345	2	N	-0-					79
11	2970	X	2087	-0-	-883	-0-	208	1	1873	2	N	5					84
							6	9									
12	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	200	1	1804	2	N	4	1	8			87
							4	9									
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-					87
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2071	2	N	3					90
							3	9									
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2206	2	N	1	1	8			90
							1	9									

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
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	104	1	2594	2	Y	9					63
							10	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	307	1	3531	2	Y	9					72
							10	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	339	1	3049	2	Y	9					81
							10	9									
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10					91
							11	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14					105
							15	9									
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1			24
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	7437	-0-	-2576	-0-	7437	2			N	-0-					69
11	9690	X	9049	-0-	-641	-0-	9046	2	3	9	N	3					72
12	10013	X	7598	-0-	-2415	-0-	7591	2	7	9	N	6					78
01	7533	X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-					78
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5					83
03	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3					86

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

10	7223	X	2805	-0-	-4418	-0-	108	1	2695	2	N	2					30
							2	9									
11	3360	X	1589	-0-	-1771	-0-	126	1	1449	2	N	13	3	8			40
							14	9									
12	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	232	1	2666	2	N	15	3	8			52
							17	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	311	1	3571	2	N	6	1	8			57
							7	9									
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	478	1	5495	2	N	14	6	8			65
							15	9									
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	133	1	1524	2	N	8	1	8			72
							9	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					50
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					50
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					50
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4636	2	Y	16	90	1			42
							18	9									
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	273	1	3139	2	Y	20					62
							22	9									
12	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	184	1	2114	2	Y	35	23	1			74
							39	9									
01	4712	X	1957	-0-	-2755	-0-	152	1	1751	2	Y	49					123
							54	9									
02	4256	X	2538	-0-	-1718	-0-	200	1	2298	2	Y	36	92	1			67
							40	9									
03	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	270	1	3105	2	Y	26					93
							29	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

10	12431	X	10439	-0-	-1992	-0-	401	1	10024	2	Y	13	87	1			39
							14	9									
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1003	1	11536	2	Y	16					55
							18	9									
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1157	1	13298	2	Y	35	22	1			68
							39	9									
01	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55					123
							61	9									
02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91	1			64
							35	9									
*03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22					86
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 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
10	372	X	242	-0-	-130	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2					2
							2	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					2

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	199	1	4957	2	Y	-0-					47
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	413	1	4743	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
12	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	360	1	4140	2	Y	-0-					47
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
							4	9									
03	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
							3	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
10	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4209	2	12	9	N	11					111
11	4110	X	3335	-0-	-775	-0-	3311	2	24	9	N	22					133
12	4247	X	2437	-0-	-1810	-0-	2372	2	65	9	N	59	147	1			45
01	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5					50
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14					64
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	13516	X	11644	-0-	-1872	-0-	445	1	11130	2	Y	63	149	1			99
							69	9									
11	13080	X	13048	-0-	-32	-0-	1298	1	11685	2	Y	59	3	8			155
							65	9									
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1291	1	11616	2	Y	63	167	1	3	8	48
							69	9									
01	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
							80	9									
02	11480	X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
							87	9									
*03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
							135	9									

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
10	6417	X	4214	-0-	-2203	-0-	161	1	4018	2	N	32					178
							35	9									
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	532	1	4791	2	N	33	3	8			208
							36	9									
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	631	1	5680	2	N	58	182	1	2	8	82
							64	9									
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	657	1	5911	2	N	55	1	8			136
							61	9									
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	552	1	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
							117	9									
*03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	601	1	5411	2	N	44	1	8			109
							48	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	163	1	4079	2	N	2					47
							2	9									
11	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	339	1	3901	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	4557	X	3528	-0-	-1029	-0-	282	1	3243	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	328	1	3773	2	N	2	1	8			48
							2	9									
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	279	1	3210	2	N	10	6	8			52
							11	9									
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	303	1	3481	2	N	1	1	8			52
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	9517	X	8598	-0-	-919	-0-	330	1	8260	2	Y	7					61
							8	9									
11	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	702	1	8072	2	Y	12					73
							13	9									
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	747	1	8590	2	Y	113	138	1			48
							124	9									
01	8897	X	4463	-0-	-4434	-0-	354	1	4073	2	Y	33					81
							36	9									
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	655	1	7534	2	Y	25					106
							28	9									
03	9145	X	6820	-0-	-2325	-0-	543	1	6243	2	Y	31					137
							34	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

10	9176	X	8391	-0-	-785	-0-	323	1	8068	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8580	-0-	-60	-0-	686	1	7894	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8707	-0-	-128	-0-	697	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	688	1	7908	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7608	-0-	-400	-0-	609	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	668	1	7677	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

10	9796	X	5891	-0-	-3905	-0-	83	1	5808	2	N	-0-					55
11	9480	X	2553	-0-	-6927	-0-	23	1	2523	2	N	6					61
							7	9									
12	6975	X	5252	-0-	-1723	-0-	113	1	5120	2	N	17					78
							19	9									
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2					80
							2	9									
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3					83
							3	9									
*03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-					83

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					19
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					19
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19

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
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					56
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-					56
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-					56
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					56
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
10	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	3			N	-0-					78
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	999	3			N	-0-					78
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-					78
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					78
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					78
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	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
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					52
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-					52
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					52
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					52
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					52
03	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1781	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
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1020	3	3	9	N	3					115
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	764	3	6	9	N	5					120
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	824	3	2	9	N	2					122
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	363	3	2	9	N	2					124
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					129
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					129

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
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					110
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					110
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					110
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					110
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					110
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					96
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					96
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					96
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					96
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					96
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7150	3	37	9	N	34	180	1			89
11	6270	X	5822	-0-	-448	-0-	5813	3	9	9	N	8					97
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	3	33	9	N	30					127
01	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63	9	N	57					184
02	6020	X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39	9	N	35					219
03	6665	X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50	9	N	45					264

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					109
11	2760	N	2444	-0-	-316	-0-	2433	3	11	9	N	10					119
12	3100	N	3434	-0-	334	334	3423	3	11	9	N	10					129
01	3100	N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23	9	N	21					150
02	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13	9	N	12					162
*03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19	9	N	17					179

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
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					188
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					188
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					188
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					188
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	3			N	-0-	158	1			23
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					23
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					23
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					23
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					23

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	3	13	9	N	12					48
11	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	1763	3			N	-0-					48
12	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1641	3			N	-0-					48
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					48
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					48
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1073	3	2	9	N	2	110	1			24
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					24
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					24
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					24
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					24
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					24

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					384
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					384
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					384
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					384
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3			N	-0-					384
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			N	-0-					227
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	3			N	-0-					227
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					227
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	3			N	-0-					227
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					227
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					78
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					78
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	3	3	9	N	3					81
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	N	52					133
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					133
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					133

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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					139
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					139
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					139
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					139
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					139
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	3			N	-0-					17
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					17
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	312	3	19	9	N	17					34
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					60
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					60
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					60
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	313	3	66	9	N	60					120
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					120

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					125
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	3			N	-0-					125
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					125
01	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	1334	3			N	-0-					125
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	3			N	-0-					125
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					125

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
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					125
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					125
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					125
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					125
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					125
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	3	6	9	N	5					80
11	1920	N	1422	-0-	-498	-0-	1422	3			N	-0-					80
12	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1085	3	6	9	N	5					85
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					90
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					95
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	3	6	9	N	5					100

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
10	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3			N	-0-					60
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5					65
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	3	6	9	N	5					70
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2021	3	6	9	N	5					75
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					75
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2244	3	6	9	N	5					80

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
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	11	9	N	10	70	1			19
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-					19
12	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1892	3	11	9	N	10					29
01	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					29
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1715	3	7	9	N	6					35
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					35

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
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					69
11	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					69
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	3			N	-0-					69
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					69
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1914	3	61	9	N	55	94	1			30
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					30

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
10	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					22
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					22
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					22
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					22
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1257	3	2	9	N	2					24
03	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					117
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					117
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					117
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1043	3	53	9	N	48					165
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-	102	1			63
03	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					63

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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1608	3	8	9	N	7	36	1			28
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					28
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					28
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					28
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1378	3	3	9	N	3					31
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1511	3	4	9	N	4					35

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
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8183	3	11	9	N	10					100
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					100
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8105	3	28	9	N	25	97	1			28
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					28
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					28
*03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					28

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
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8833	3	40	9	N	36	194	1			11
11	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	6307	3			N	-0-					11
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6781	3	22	9	N	20					31
01	8370	X	4886	-0-	-3484	-0-	4886	3			N	-0-					31
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					31
03	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8075	3	10	9	N	9					40

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
10	8711	X	8504	-0-	-207	-0-	8494	3	10	9	N	9					84
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					84
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8202	3	22	9	N	20	97	1			7
01	8525	X	5548	-0-	-2977	-0-	5548	3			N	-0-					7
02	7672	X	6031	-0-	-1641	-0-	6031	3			N	-0-					7
03	8494	X	6303	-0-	-2191	-0-	6303	3			N	-0-					7

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
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					68
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					68
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					68
01	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					68
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			N	-0-					68
03	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1567	3			N	-0-					68

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
10	2170	N	1510	-0-	-660	-0-	1510	3			N	-0-					56
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					56
12	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					56
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					56
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					56
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	7223	X	6430	-0-	-793	-0-	6429	3	1	9	N	1	1	8			10
11	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5176	3	3	9	N	3	3	8			10
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	8			10
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7308	3	25	9	N	23	3	8			30
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	3	21	9	N	19	2	8			47
03	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6247	3	7	9	N	6	2	8			51

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
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					30
11	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	3			N	-0-					30
12	2866	N	2679	-0-	-187	-0-	2679	3			N	-0-					30
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
*02	2744	X	2014	-0-	-730	-0-	2014	3			N	-0-					30
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	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
10	T. A.		462	-0-	462	526	461	3	1	9	N	1	1	8			102
11	14B2 EXT		3280	-0-	3280	3806	3274	3	6	9	N	5	2	8			105
12	11336	X	7530	-0-	-3806	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	8			105
01	3100	N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	5	8			112
02	16753	X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	3	8			124
*03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	6	8			164

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
10	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7942	3	8	9	N	7					168
11	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	7594	3	8	9	N	7					175
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7725	3	12	9	N	11					186
01	8525	X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	195	1			-0-
02	7280	X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15					15
*03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20					35

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	13523	-0-	-3062	-0-	13382	3	141	9	N	128					190
11	16050	X	12734	-0-	-3316	-0-	12621	3	113	9	N	103	197	1			96
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13176	3	127	9	N	115					211
01	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	197	1			124
02	12712	X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	198	1			143
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105					248

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
10	14322	X	12522	-0-	-1800	-0-	12459	3	63	9	N	57					230
11	16110	X	11646	-0-	-4464	-0-	11536	3	110	9	N	100	189	1			141
12	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14743	3	180	9	N	164	195	1			110
01	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	186	1			126
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	185	1			128
03	12865	X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96					224

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
10	10695	X	9857	-0-	-838	-0-	9774	3	83	9	N	75					120
11	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10189	3	63	9	N	57					177
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9431	3	52	9	N	47	196	1			28
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65					93
02	9520	X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31					124
03	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	180	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6686	3	15	9	N	14					62
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6613	3	20	9	N	18					80
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					80
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5					85
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16					101
*03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29					130

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
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16415	3	246	9	N	224	194	1			215
11	16980	X	15514	-0-	-1466	-0-	15404	3	110	9	N	100	193	1			122
12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15323	3	152	9	N	138	195	1			65
01	15810	X	15114	-0-	-696	-0-	14936	3	178	9	N	162					227
02	14280	X	13296	-0-	-984	-0-	13151	3	145	9	N	132	197	1			162
03	15810	X	14356	-0-	-1454	-0-	14233	3	123	9	N	112	189	1			85

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
10	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18322	3	24	9	N	22	9	8			75
11	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16878	3	45	9	N	41	9	8			107
12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11380	3	55	9	N	50	8	8			149
01	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8			219
02	10920	X	10558	-0-	-362	-0-	10469	3	89	9	N	81	194	1	7	8	99
*03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8			144

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
10	11780	X	11641	-0-	-139	-0-	11351	3	290	9	N	264	369	1			291
11	11640	X	11632	-0-	-8	-0-	11125	3	507	9	N	461	557	1			195
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12091	3	363	9	N	330	368	1			157
01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1			230
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1			135
*03	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1			200

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
10	14384	X	11939	-0-	-2445	-0-	11559	3	380	9	N	345	376	1	2	8	150
11	13920	X	11301	-0-	-2619	-0-	10976	3	325	9	N	295	185	1	2	8	258
12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	10767	3	326	9	N	296	368	1	3	8	183
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	4	8	122
02	10836	X	10770	-0-	-66	-0-	10475	3	295	9	N	268	195	1	3	8	192
03	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	11293	3	322	9	N	293	381	1	6	8	98

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
10	14012	X	9583	-0-	-4429	-0-	9574	3	9	9	N	8					187
11	12510	X	11477	-0-	-1033	-0-	11473	3	4	9	N	4					191
12	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11067	3	9	9	N	8					199
01	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10416	3	4	9	N	4					203
02	10920	X	10683	-0-	-237	-0-	10673	3	10	9	N	9	185	1			27
03	11873	X	10071	-0-	-1802	-0-	10037	3	34	9	N	31					58

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
10	9114	X	6945	-0-	-2169	-0-	6938	3	7	9	N	6					102
11	8820	X	5644	-0-	-3176	-0-	5640	3	4	9	N	4					106
12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8395	3	4	9	N	4					110
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32					142
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1			10
03	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7352	3	25	9	N	23					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
10	13733	X	13496	-0-	-237	-0-	13467	3	29	9	N	26					95
11	13290	X	12867	-0-	-423	-0-	12833	3	34	9	N	31					126
12	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12982	3	28	9	N	25					151
01	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	13145	3	18	9	N	16					167
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1			20
*03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36					56

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

10	25389	X	22510	-0-	-2879	-0-	21832	3	678	9	N	616	554	1	4	8	195
11	24570	X	21765	-0-	-2805	-0-	21136	3	629	9	N	572	550	1	4	8	213
12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	20462	3	651	9	N	592	552	1	3	8	250
01	23095	X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	4	8	175
02	20860	X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	3	8	97
03	22506	X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	3	8	183

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					27
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					27
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					64
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	369	2	Y	7	19	1			52
							8	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					52
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					52
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					52
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	307	2	Y	21					73
							23	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					53
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					53
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					53
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					53
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					53
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1					54

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					55
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					55
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					55
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					55
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	4	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					52
11	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					52
12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					52
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6					58
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					58

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	757	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	3	1	798	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1			10
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1			5

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	205	1	4065	2	N	-0-					145
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	198	1	4016	2	N	-0-					145
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	233	1	4993	2	N	-0-					145
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-					145
02	3640	X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-					145
03	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	207	1	3270	2	N	44					189
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	291 14	1 9	2819	2	Y	13	13	1			10
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151 18	1 9	2843	2	Y	16	19	1			7
12	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	10 13	1 9	2891	2	Y	12	13	1			6
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6

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
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	722	1	3916	2	N	-0-					35
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	778	1	3715	2	N	-0-					35
12	DLQ	G-10	4572	-0-	4572	4572	863	1	3709	2	N	-0-					35
01	DLQ	G-10	4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35
02	DLQ	G-10	4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35
*03	17890	X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3961	-0-	861	861	3961	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	738	2677	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2470	-0-	-630	108	2470	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	-0-					92
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	151	1	2304	2	Y	12	28	1			76
							13	9									
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	155	1	2441	2	Y	-0-					76
01	DLQ G-10		2983	-0-	2983	5579	198	1	2785	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	8161	164	1	2418	2	Y	-0-					76
*03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179	1	2414	2	Y	38					114
							42	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	155	1	1501	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	81	1	1537	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
12	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	7	1	1958	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3407	1417	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4812	1391	2	14	9	Y	13	9	1			10
*03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526	2	9	9	Y	8	13	1			5

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					153
11	1770	N	827	-0-	-943	-0-	803	2	24	9	N	22					175
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	N	7	175	1			7
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13

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
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					26
11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	2			N	-0-					26
12	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	3132	2			N	-0-					26
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					28
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47

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
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	456	1	5110	2	N	-0-					-0-
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	441	1	5698	2	N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	404	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-
*03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					45
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					45
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					45
01	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	2			N	-0-					45
02	10472	X	8129	-0-	-2343	-0-	8050	2	79	9	N	72					117
03	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8308	2	44	9	N	40					157

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	979	1	4652	2	N	-0-					30
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1000	1	4463	2	N	-0-					30
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1092	1	5099	2	N	-0-					30
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932	2	N	-0-					30
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821	2	N	-0-					30
*03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927	2	N	10					40
							11	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2102	2	Y	-0-					27
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	Y	1	8	1			20
							1	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					20
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	152	1	2140	2	Y	-0-					20
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	-0-					20
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	Y	7					27
							8	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	530	1	5020	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	499	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	496	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	2	N	-0-					-0-
*03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	151	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	136	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	207	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3206	-0-	106	106	447	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4061	-0-	1061	1167	585	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3266	-0-	166	1333	544	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	4027	X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-					28
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2583	2	117	9	N	106					134
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					134
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5130	-0-	-233	-0-	748	1	4382	2	N	-0-					40
11	5460	X	4824	-0-	-636	-0-	752	1	4072	2	N	-0-					40
12	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	766	1	3869	2	N	-0-					40
01	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	842	1	3500	2	N	-0-					40
02	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					40
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	850	1	3737	2	N	173	188	1			25
							190	9									

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					75
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					75
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					75
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					75
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	2			N	-0-					75
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	267	1	2580	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	975	1	1782	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	945	1	1796	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
01	3100	N	3439	-0-	339	339	1121	1	2301	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
02	2787	N	2448	-0-	-339	-0-	833	1	1598	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	941	1	1790	2	Y	13	17	1			7
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					31
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					31
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	776	-0-	-634	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5311	-0-	-1559	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3347	-0-	-6790	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5410	-0-	-4727	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7897	-0-	-1259	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
*03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	500	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1782	-0-	-1308	-0-	331	1	1451	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	703	1	6253	2	N	-0-					-0-
*03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	779	1	6033	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	2722	2	N	17					58
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					58
12	2728	N	1873	-0-	-855	-0-	112	1	1761	2	N	-0-					58
01	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					58
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					58
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-	19	7			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		22	1		-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4810	-0-	-146	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	1817	-0-	-3701	-0-	215	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	515	1	4643	2	N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	585	1	5339	2	N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-					-0-
*03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	640	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	588	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	537	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	547	1	637	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1748	-0-	-576	-0-	560	1	1188	2	N	-0-					-0-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					64

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	81	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

10	9300	X	8799	-0-	-501	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8631	-0-	-579	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	504	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	414	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	498	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3901	-0-	-1431	-0-	3901	2			N	-0-					2
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					2
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					2
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					2
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					2
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-					2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4840	-0-	-1360	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5993	-0-	-277	-0-	1088	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	1078	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	83	1	2623	2	N	-0-					18
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	N	-0-					18
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					18
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					18
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-					18
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6					24
							7	9									

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
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	853	1	8034	2	N	23	27	1			173
							25	9									
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	756	1	7716	2	N	2					175
							2	9									
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	854	1	7566	2	N	9					184
							10	9									
*01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	14	26	1			172
							15	9									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142	1			35
							6	9									
*03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-	35	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	73	1	6975	2	N	-0-					-0-
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1649	1	4539	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	1844	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-					-0-

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
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1057	1	2108	2	N	-0-					53
11	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	963	1	1164	2	N	-0-					53
12	2728	X	686	-0-	-2042	-0-	686	1			N	-0-					53
01	2728	X	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-					53
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20					73
							22	9									
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4					77
							4	9									

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
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					78
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					78
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					78
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					93
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					93
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					94

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
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	321	1	7164	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	5942	-0-	-2304	-0-	302	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	869	1	2457	2	N	-0-					10
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1067	1	4084	2	N	-0-					10
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1127	1	3271	2	N	-0-					10
01	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-					10
02	4676	X	234	-0-	-4442	-0-	234	1			N	-0-					10
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	748	1	4309	2	N	-0-					58
11	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	274	1	4270	2	N	-0-					58
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					58
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-					58
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-					58
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-					58

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
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-					53
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	-0-					53
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	226	1	979	2	N	-0-					53
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-					53
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-					53
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	1					54
							1	9									

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
10	5115	X	3749	-0-	-1366	-0-	591	1	3158	2	N	-0-					45
11	4950	X	2872	-0-	-2078	-0-	634	1	2238	2	N	-0-					45
12	4867	X	2569	-0-	-2298	-0-	702	1	1867	2	N	-0-					45
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-					45
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	8					53
							9	9									
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-					53

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
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2996	-0-	-634	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	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
10	3100	N	3496	-0-	396	590	353	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	217	1	2944	2	N	-0-					-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1072	-0-	-1253	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	5857	2			Y	-0-					65
11	6390	X	6228	-0-	-162	-0-	584	1	5644	2	Y	-0-					65
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	655	1	5788	2	Y	-0-					65
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	686	1	5704	2	Y	-0-					65
02	5824	X	5606	-0-	-218	-0-	620	1	4965	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	555	1	5381	2	Y	-0-					35

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
10	7595	X	7514	-0-	-81	-0-	680	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	671	1	6771	2	N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	721	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	735	1	7121	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	670	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7616	-0-	-506	-0-	733	1	6883	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	4	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5518	2	58	9	N	53	173	1			60
11	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	285	1	5221	2	N	107					167
							118	9									
12	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	285	1	5225	2	N	44	173	1			38
							48	9									
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	N	149	174	1			13
							164	9									
02	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	265	1	4762	2	N	92					105
							101	9									
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	316	1	5194	2	N	66					171
							73	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					120
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	386	1	3266	2	N	-0-					120
12	5332	X	2998	-0-	-2334	-0-	431	1	2567	2	N	-0-					120
01	4774	X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	2515	2	N	-0-					120
02	3416	X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	1639	2	N	-0-					120
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	3307	2	N	34					154
							37	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	718	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	756	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	889	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	4265	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					155
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	869	1	1207	2	N	-0-					155
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1896	2	N	-0-					155
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					155
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	617	1	1291	2	N	-0-					155
*03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	611	1	1345	2	N	-0-	1	7			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7389	-0-	-111	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7627	-0-	-247	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6849	-0-	-235	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3453	-0-	-1197	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3094	-0-	-1106	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

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
10	4340	X	3307	-0-	-1033	-0-	3307	2			N	-0-					88
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					88
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					88
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					88
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					88
03	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3898	2	1	9	N	1					89

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
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	573	1	4832	2	N	-0-					38
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	499	1	4666	2	N	-0-					38
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	491	1	4281	2	N	-0-					38
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	551	1	4202	2	N	-0-					38
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	264	1	2738	2	N	-0-					38
*03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	464	1	5730	2	N	-0-					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	543	1	4046	2	N	-0-					190
11	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	510	1	3921	2	N	-0-					190
12	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	449	1	3701	2	N	-0-					190
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-					190
02	4032	X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-					190
03	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32					222
							35	9									

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 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
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	66	1	1639	2	Y	-0-					63
11	3060	X	2112	-0-	-948	-0-	285	1	1827	2	Y	-0-					63
12	3317	X	1100	-0-	-2217	-0-	158	1	942	2	Y	-0-					63
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					63
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-					63
*03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8					71
							9	9									

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 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
10	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	848	1	7992	2	N	23	31	1			143
							25	9									
11	10170	X	7085	-0-	-3085	-0-	632	1	6451	2	N	2					145
							2	9									
12	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	683	1	6049	2	N	7					152
							8	9									
01	10013	X	7620	-0-	-2393	-0-	764	1	6852	2	N	4	25	1			126
							4	9									
02	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	990	1	8744	2	N	6					132
							7	9									
*03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	132	7			-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
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	660	1	2609	2	N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	779	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	789	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-					-0-
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1488	X	468	-0-	-1020	-0-	143	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	893	-0-	-547	-0-	129	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	158	1	799	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	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
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	311	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	144	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	192	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	172	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	173	1	2203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	2			N	-0-					-0-
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762																	
10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5037	2	17	9	N	15					222
11	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4805	2	4	9	N	4	196	1			30
12	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	4924	2			N	-0-					30
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	2			N	-0-					30
02	4564	X	4453	-0-	-111	-0-	4453	2			N	-0-					30
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5023	2	19	9	N	17					47
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140																	
10	3100	N	4028	-0-	928	928	743	1	3285	2	N	-0-					108
11	3000	N	3046	-0-	46	974	263	1	2731	2	N	47					155
							52	9									
12	2698	N	1724	-0-	-974	-0-	292	1	1432	2	N	-0-					155
01	2046	X	1745	-0-	-301	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					155
02	1848	X	1484	-0-	-364	-0-	260	1	1224	2	N	-0-					155
*03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	2	N	50	178	1			27
							55	9									
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220																	
10	3018	N	2603	-0-	-415	-0-	2603	2			N	-0-					75
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					75
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					75
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					75
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					75
*03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2578	2	72	9	N	65					140
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934																	
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1004	1	2611	2	N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1000	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	975	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	753	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	639	1	1384	2	N	-0-					-0-
*03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1041	1	2202	2	N	-0-					-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	748	1	3509	2	N	-0-					10
11	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	251	1	3612	2	N	-0-					10
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	247	1	3996	2	N	-0-					10
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-					10
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-					10
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1045	1	3019	2	N	-0-					13
11	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	760	1	2753	2	N	10					23
							11	9									
12	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	514	1	1670	2	N	-0-					23
01	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-					23
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-					23
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-					23

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

10	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2540	2			Y	-0-					65
11	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	250	1	2422	2	Y	-0-					65
12	4495	X	2365	-0-	-2130	-0-	240	1	2125	2	Y	-0-					65
01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-					65
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420	1	3364	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
*03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-					35

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 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
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	606	1	1826	2	Y	-0-					55
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	450	1	1881	2	Y	-0-					55
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	412	1	1692	2	Y	-0-					55
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	639	1	1902	2	Y	28					83
							31	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 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
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1146	1	9989	2	N	-0-					-0-
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	1137	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10910	-0-	-219	-0-	1185	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9092	-0-	-2037	-0-	945	1	8147	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9419	-0-	-633	-0-	904	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9890	-0-	-1239	-0-	1059	1	8831	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 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
10	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	1252	1	4719	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5792	-0-	-58	-0-	1317	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	1406	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	1350	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	1283	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	1535	1	3722	2	N	-0-					-0-

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	147	1	384	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	436	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	419	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	482	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	117	1	1128	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	1500	N	1076	-0-	-424	-0-	53	1	1008	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	4	1	1254	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	Y	33	32	1			38
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	324	1	1418	2	Y	23	26	1			35
							25	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1445	2	Y	28	25	1			38
							31	9									
01	1240	N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									
*02	1652	N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
*03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									

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
10	14B2 EXT		3906	-0-	3906	12931	402	1	3504	2	N	-0-					-0-
11	16762	X	3831	-0-	-12931	-0-	407	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	379	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	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
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	692	1	269	2	Y	-0-					74
11	1140	N	944	-0-	-196	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					74
12	1147	N	678	-0-	-469	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					74
01	961	N	152	-0-	-809	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					74
02	868	N	111	-0-	-757	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					74
03	682	N	246	-0-	-436	-0-	12	1	223	2	Y	10					84
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	305	1	6035	2	N	-0-					174
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	361	1	7325	2	N	-0-					174
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	384	1	8219	2	N	-0-					174
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	382	1	7487	2	N	-0-					174
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	338	1	5644	2	N	-0-					174
*03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	407	1	6408	2	N	15					189
							17	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	6851	X	5803	-0-	-1048	-0-	5803	2			N	-0-					96
11	7020	X	5915	-0-	-1105	-0-	5878	2	37	9	N	34					130
12	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					130
01	7347	X	6316	-0-	-1031	-0-	6195	2	121	9	N	110	184	1			56
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5664	2	54	9	N	49					105
03	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5629	2	39	9	N	35					140

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					120
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	-0-					120
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	315	1	2652	2	N	-0-					120
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-					120
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	2	N	-0-					120
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	284	1	1920	2	N	-0-					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					141
11	900	N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					141
12	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			N	-0-					141
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					141
02	532	N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40					181
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1			27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 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
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					135
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	738	1	2103	2	N	-0-					135
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	747	1	1924	2	N	-0-					135
01	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	739	1	1650	2	N	-0-					135
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	754	1	2074	2	N	-0-					135
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	833	1	2177	2	N	1					136
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	561	1	5008	2	N	-0-	194	1			70
11	5490	X	4561	-0-	-929	-0-	259	1	4302	2	N	-0-					70
12	5084	X	2617	-0-	-2467	-0-	310	1	2307	2	N	-0-					70
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-					70
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77					147
							85	9									
*03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8					155
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	9	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	273	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	254	1	5065	2	N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-					-0-
*03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	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
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	332	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	385	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	420	1	5228	2	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	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
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	892	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	903	1	8798	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8051	-0-	-1590	-0-	804	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-					-0-
*03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	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
10	8587	X	8276	-0-	-311	-0-	208	1	8068	2	N	-0-					158
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	419	1	7905	2	N	-0-					158
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	429	1	8189	2	N	-0-					158
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-					158
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-					158
*03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6					164
							7	9									

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
10	7161	X	5623	-0-	-1538	-0-	316	1	5307	2	N	-0-					162
11	6810	X	5116	-0-	-1694	-0-	77	1	5039	2	N	-0-					162
12	6634	X	5014	-0-	-1620	-0-	102	1	4912	2	N	-0-					162
01	6634	X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-					162
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-					162
03	5611	X	1092	-0-	-4519	-0-	18	1	1046	2	N	25					187
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	164	1	4084	2	Y	22	91	1			45
							24	9									
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	539	1	3451	2	Y	-0-					45
12	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	522	1	3124	2	Y	59					104
							65	9									
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9					113
							10	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92	1			69
							53	9									
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	770	1	3244	2	Y	26					95
							29	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 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
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	374	1	1939	2	Y	-0-					36
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	296	1	1987	2	Y	-0-					36
12	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	165	1	1280	2	Y	-0-					36
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14					50
							15	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30	1			21
							1	9									
*03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2126	2	Y	3					24
							3	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 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
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	530	1	2622	2	Y	-0-					32
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	385	1	2472	2	Y	-0-					32
12	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	294	1	1923	2	Y	1					33
							1	9									
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4					37
							4	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-					37
*03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	663	1	3351	2	Y	15	36	1			16
							17	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 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
10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	679	1	6487	2	Y	-0-					27
11	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	524	1	5086	2	Y	-0-					27
12	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	575	1	5284	2	Y	-0-					27
01	7161	X	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-					27
02	6468	X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-					27
03	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-					27

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

10	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	710	1	4355	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3815	-0-	-1435	-0-	389	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	3508	-0-	-1793	-0-	400	1	3108	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-					-0-
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	839	1	7902	2	Y	23	27	1			23
							25	9									
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	751	1	7661	2	Y	2					25
							2	9									
12	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	846	1	7496	2	Y	9					34
							10	9									
01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	852	1	7638	2	Y	5	26	1			7
							6	9									
02	7588	X	7447	-0-	-141	-0-	757	1	6686	2	Y	4					11
							4	9									
*03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	11	7			-0-

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

10	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	200	1	3178	2	N	9					217
							10	9									
11	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3064	2			N	-0-					217
12	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					217
01	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					217
02	3052	X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2	9	N	2	195	1			24
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2	95	9	N	86					110

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					7
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					7
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					7
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	499	1	6638	2	N	-0-					70
11	6870	X	6815	-0-	-55	-0-	730	1	6085	2	N	-0-					70
12	7099	X	6112	-0-	-987	-0-	703	1	5409	2	N	-0-					70
01	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					70
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					70
*03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	736	1	4197	2	N	-0-					168
11	5340	X	4282	-0-	-1058	-0-	242	1	4022	2	N	16					184
							18	9									
12	5921	X	4565	-0-	-1356	-0-	263	1	4302	2	N	-0-					184
01	5921	X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-					184
02	5348	X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					184
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	290	1	4189	2	N	3					187
							3	9									

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	358	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	423	1	4945	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	412	1	5132	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	2	N	-0-					-0-
*03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	177	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	630	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	655	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-					-0-

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	252	1	461	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	241	1	458	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1			9
							14	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	237	1	451	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

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
10	8339	X	7438	-0-	-901	-0-	187	1	7251	2	N	-0-					180
11	7920	X	5294	-0-	-2626	-0-	267	1	5027	2	N	-0-					180
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	479	1	9156	2	N	-0-					180
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-					180
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-					180
*03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17					197
							19	9									

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
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	165	1	2628	2	N	-0-					196
11	2850	N	2404	-0-	-446	-0-	2404	2			N	-0-					196
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					196
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					196
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					196
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24					220

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	64	1	1202	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	5	1	1300	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1			9
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1244	2	7	9	Y	6	11	1			4

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 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
10	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	521	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	427	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	416	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3657	-0-	-571	-0-	328	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	365	1	3653	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 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
10	4960	X	4528	-0-	-432	-0-	635	1	3893	2	Y	-0-					15
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	546	1	4813	2	Y	-0-					15
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	591	1	4594	2	Y	-0-					15
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	571	1	4171	2	Y	-0-					15
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	539	1	3897	2	Y	-0-					15
03	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	593	1	4023	2	Y	-0-					15

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					134

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	178	1	1726	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
11	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	624	1	1141	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	745	1	1416	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	551	1	1131	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521	1	999	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569	1	1082	2	Y	15	25	1			9
							17	9									

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
10	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	306	1	2960	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1213	1	2218	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1191	1	2264	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006	1	2064	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979	1	1876	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128	1	2144	2	Y	24	31	1			13
							26	9									

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
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2397	2	Y	39					124
							43	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	169	1	2251	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	180	1	2218	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45
*03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	15					60
							17	9									

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
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	485	1	8544	2	N	-0-					43
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	254	1	8555	2	N	-0-					43
12	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	271	1	8721	2	N	-0-					43
01	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	529	1	7507	2	N	-0-					26
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	489	1	7538	2	N	-0-					26
12	4619	X	3143	-0-	-1476	-0-	444	1	2681	2	N	16	28	1			14
							18	9									
01	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	-0-					14
02	4172	X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	-0-					14
03	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	-0-					14

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

10	7316	X	5472	-0-	-1844	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	676	-0-	-5504	-0-	676	1			N	-0-					-0-
12	6386	X	4975	-0-	-1411	-0-	357	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

10	9238	X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	668	-0-	-8572	-0-	668	1			N	-0-					-0-
12	9548	X	8680	-0-	-868	-0-	622	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-					-0-
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

10	2015	X	952	-0-	-1063	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	808	-0-	-1142	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	6	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

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
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	439	1	3291	2	Y	-0-					60
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	468	1	3112	2	Y	-0-					60
12	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	441	1	2864	2	Y	-0-					60
01	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-					60
02	3668	X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-					60
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	556	1	2886	2	Y	50					110
							55	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
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	556	1	4163	2	Y	-0-					60
11	4980	X	4411	-0-	-569	-0-	576	1	3835	2	Y	-0-					60
12	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	627	1	4070	2	Y	-0-					60
01	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-					60
02	4396	X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-					60
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50					110
							55	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
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	322	1	1593	2	Y	-0-					30
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1659	2	Y	-0-					30
12	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	211	1	1380	2	Y	1					31
							1	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4					35
							4	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-					35
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1			13
							15	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
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	766	1	2311	2	Y	-0-					57
11	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	583	1	2435	2	Y	-0-					57
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	566	1	2328	2	Y	-0-					57
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-					57
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-					57
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29					86
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	44	1	3808	2	Y	-0-					4
*11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	496	1	3644	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*12	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	527	1	3430	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-					4
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-					4
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16					20
							18	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	995	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1039	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1009	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-					-0-
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					120
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					120
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	2	N	-0-					95
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	752	1	1966	2	N	-0-					95
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	724	1	1925	2	N	-0-					95
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	807	1	1991	2	N	-0-					95
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	775	1	1909	2	N	-0-					95
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	863	1	2139	2	N	-0-					95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	185	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	269	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	238	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	180	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2096	-0-	-1096	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	168	1	2090	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	845	1	1366	2	N	18	91	1			70
							20	9									
11	2430	X	926	-0-	-1504	-0-	466	1	460	2	N	-0-					70
12	2294	N	1396	-0-	-898	-0-	822	1	574	2	N	-0-					70
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	805	1	2172	2	N	-0-					70
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	772	1	3228	2	N	-0-					70
*03	3100	N	5061	-0-	1961	3161	928	1	4107	2	N	24					94
							26	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	919	1	6028	2	Y	-0-					18
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	359	1	5944	2	Y	-0-					18
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	415	1	5773	2	Y	-0-					18
01	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	389	1	5824	2	Y	20					38
							22	9									
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	348	1	5223	2	Y	-0-					38
03	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	341	1	4966	2	Y	10					48
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	359	1	6017	2	Y	-0-					41
11	5880	X	5335	-0-	-545	-0-	80	1	5255	2	Y	-0-					41
12	8432	X	2422	-0-	-6010	-0-	49	1	2373	2	Y	-0-					41
01	8432	X	5256	-0-	-3176	-0-	91	1	5140	2	Y	23					64
							25	9									
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	104	1	6912	2	Y	-0-					64
*03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	135	1	7970	2	Y	21					85
							23	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1761	2	37	9	Y	34	27	1			37
11	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	402	1	1761	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	423	1	1442	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	269	1	688	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2044	N	1305	-0-	-739	-0-	313	1	959	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	372	1	1489	2	Y	27	22	1			24
							30	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3813	X	995	-0-	-2818	-0-	995	1			Y	-0-					33
11	3270	X	975	-0-	-2295	-0-	975	1			Y	-0-					33
12	1860	X	1450	-0-	-410	-0-	915	1	535	2	Y	-0-					33
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-					33
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	385	1	1904	2	Y	-0-					33
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	323	1	2077	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	332	1	2174	2	Y	1					34
							1	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4					38
							4	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-					38
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	15	36	1			17
							17	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
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5837	-0-	-583	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	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
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					43
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4442	2	N	-0-					43
12	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	289	1	4957	2	N	-0-					43
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-					43
02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-					43
03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-					43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	772	1	3352	2	N	-0-					41
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	920	1	2913	2	N	-0-					41
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	944	1	2987	2	N	-0-					41
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	2	N	-0-					41
*03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

10	6913	X	6551	-0-	-362	-0-	54	1	6403	2	N	85	186	1			245
							94	9									
11	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	6192	2	138	9	N	125	185	1			185
12	7037	X	5955	-0-	-1082	-0-	5866	2	89	9	N	81					266
01	7037	X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351	1			180
02	6356	X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80					260
*03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183	1			391

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	537	1	2784	2	Y	-0-					39
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	619	1	4154	2	Y	-0-					39
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	646	1	5011	2	Y	1					40
							1	9									
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13					53
							14	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30	1			25
							2	9									
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4					29
							4	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

10	7037	X	7016	-0-	-21	-0-	662	1	6343	2	Y	10					90
							11	9									
11	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	641	1	5800	2	Y	8					98
							9	9									
12	7440	X	5771	-0-	-1669	-0-	640	1	5125	2	Y	5					103
							6	9									
01	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3					106
							3	9									
02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-					106
03	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-					106

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

10	3100	N	3231	-0-	131	131	304	1	2916	2	Y	10					90
							11	9									
11	3000	N	3292	-0-	292	423	327	1	2956	2	Y	8					98
							9	9									
12	3785	X	3362	-0-	-423	-0-	372	1	2984	2	Y	5					103
							6	9									
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3					106
							3	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-					106
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-					106

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	365	1	3197	2	N	-0-					160
11	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	368	1	4015	2	N	-0-					160
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	570	1	5670	2	N	4					164
							4	9									
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-					164
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194	1			28
							64	9									
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14					42
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	5425	X	1602	-0-	-3823	-0-	286	1	1316	2	N	-0-					140
11	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	249	1	4956	2	N	-0-					140
12	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	258	1	4290	2	N	-0-					140
01	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-					140
02	4872	X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-					140
03	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-					140

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4570	-0-	-514	-0-	52	1	4518	2	Y	-0-					47
*11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	589	1	4334	2	Y	170	177	1			40
							187	9									
*12	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	611	1	3975	2	Y	-0-					40
01	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-					40
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-					40
*03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161					201
							177	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7317	-0-	-2231	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	5588	-0-	-4822	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7808	-0-	-66	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	561	1	2533	2	N	-0-					156
11	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	382	1	2098	2	N	-0-					156
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	365	1	1526	2	N	10					166
							11	9									
01	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-					166
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	7					173
							8	9									
*03	3100	N	3134	-0-	34	34	534	1	2588	2	N	11					184
							12	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

10	7657	X	7356	-0-	-301	-0-	702	1	6654	2	N	-0-					54
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	731	1	6835	2	N	-0-					54
12	7657	X	6868	-0-	-789	-0-	707	1	6161	2	N	-0-					54
01	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-					54
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-					54
03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

10	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	533	1	6335	2	N	-0-					131
11	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	258	1	6053	2	N	-0-					131
12	6727	X	6568	-0-	-159	-0-	292	1	6276	2	N	-0-					131
01	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-					131
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3					134
							3	9									
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-					134

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

10	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	380	1	3330	2	N	-0-					68
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-					68
12	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	269	1	2677	2	N	15					83
							17	9									
01	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	285	1	2880	2	N	-0-					83
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75					158
							83	9									
*03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	435	1	4492	2	N	42					200
							46	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

10	8463	X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5692	-0-	-4058	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7796	-0-	-109	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	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
10	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7296	-0-	-826	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	691	1	3533	2	Y	11					122
							12	9									
11	4170	X	3342	-0-	-828	-0-	559	1	2783	2	Y	-0-					122
12	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	626	1	2724	2	Y	-0-					122
01	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1			57
							33	9									
02	3864	X	3407	-0-	-457	-0-	539	1	2868	2	Y	-0-					57
03	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-					57

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	117	1	2909	2	Y	22	91	1			48
							24	9									
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	483	1	3096	2	Y	-0-					48
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	539	1	3226	2	Y	59					107
							65	9									
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	690	1	3455	2	Y	9					116
							10	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	710	1	3093	2	Y	48	92	1			72
							53	9									
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	717	1	3021	2	Y	26					98
							29	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	688	1	3407	2	Y	-0-					31
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3726	2	Y	-0-					31
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	509	1	3339	2	Y	2					33
							2	9									
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	581	1	3794	2	Y	4					37
							4	9									
02	4032	X	4004	-0-	-28	-0-	641	1	3363	2	Y	-0-					37
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	707	1	3575	2	Y	14	36	1			15
							15	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	10130	-0-	-5140	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
01	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
*03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8266	-0-	-569	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	6870	-0-	-2310	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7454	-0-	-2187	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
*02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11705	2	1	9	N	1					1
*03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					66

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	594	1	7171	2	N	-0-					50
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					50
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	7988	2	171	9	N	155					205
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					205
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1			33
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19					52

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	694	1	2598	2	N	-0-					19
11	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					19
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	360	1	2161	2	N	-0-					19
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-					19
02	2884	X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19					38
							21	9									
03	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36					74
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	1			Y	-0-					10
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					57
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

10	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	592	1	5145	2	Y	39					124
							43	9									
11	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	371	1	4934	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	6324	X	5353	-0-	-971	-0-	402	1	4947	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	6324	X	5057	-0-	-1267	-0-	273	1	4784	2	Y	-0-					45
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	255	1	4601	2	Y	-0-					45
03	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	292	1	5128	2	Y	15					60
							17	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	76	1	5378	2	N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	153	1	5256	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-					-0-
*03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	266	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	320	1	5111	2	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	355	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	303	1	5631	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	261	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	270	1	4603	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
*03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

10	9176	X	8731	-0-	-445	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8420	-0-	-1330	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9234	-0-	-1740	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	393	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	353	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	333	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	366	1	4479	2	N	-0-					-0-
*03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6467	-0-	-911	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5892	-0-	-772	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	538	1	3595	2	N	-0-					30
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3798	2	N	-0-					30
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	-0-					30
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	497	1	3962	2	N	-0-					30
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	506	1	3270	2	N	-0-					30
*03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	394	1	3633	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

10	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	256	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	481	1	5000	2	N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	473	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	539	1	5265	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	419	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	467	1	4642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	8215	X	7694	-0-	-521	-0-	7694	2			Y	-0-					56
11	7950	X	7373	-0-	-577	-0-	7373	2			Y	-0-					56
*12	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			Y	-0-					56
*01	8122	X	7676	-0-	-446	-0-	7676	2			Y	-0-					56
*02	7308	X	6826	-0-	-482	-0-	6826	2			Y	-0-					56
*03	7874	X	7580	-0-	-294	-0-	7580	2			Y	-0-					56

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
10	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8427	2	59	9	Y	54					258
11	8100	X	8005	-0-	-95	-0-	8005	2			Y	-0-	193	1			65
*12	8370	X	8209	-0-	-161	-0-	8209	2			Y	-0-					65
*01	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			Y	-0-					65
*02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7516	2	209	9	Y	190	196	1			59
*03	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			Y	-0-					59

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
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	710	1	10075	2	N	-0-					135
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	602	1	9278	2	N	-0-					135
12	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	764	1	4614	2	N	259	166	1			228
							285	9									
01	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	673	1	4665	2	N	-0-					228
02	5544	X	4695	-0-	-849	-0-	595	1	4100	2	N	-0-					228
03	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	668	1	4464	2	N	-0-					228

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
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	263	1	2509	2	Y	-0-					9
11	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	221	1	2141	2	Y	-0-					9
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-					9
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-					9
02	2212	N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-					9
03	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-					9

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
10	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	133	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	155	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	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
10	3317	X	1433	-0-	-1884	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1859	-0-	-1351	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	468	-0-	-3407	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	811	-0-	-2789	-0-	81	1	730	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	778	-0-	-2167	-0-	77	1	701	2	N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	2	N	-0-					-0-
*03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12323	-0-	-1177	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12103	-0-	-1661	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	248	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	284	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	301	1	5707	2	N	-0-					-0-
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	616	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	757	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1181	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	2	N	-0-					-0-
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	8216	-0-	-5889	-0-	701	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	9226	-0-	-4334	-0-	562	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	560	1	8492	2	N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	630	1	6745	2	N	-0-					-0-
11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	589	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	593	1	8994	2	N	-0-					-0-
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					12
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					12
12	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2			N	-0-					12
01	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2			N	-0-					12
02	5852	X	3479	-0-	-2373	-0-	3479	2			N	-0-					12
03	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3622	-0-	-842	-0-	227	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	252	1	3166	2	N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	302	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	263	1	3278	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	659	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	579	1	5859	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	582	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	640	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5714	-0-	-390	-0-	541	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	580	1	5811	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	562	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5523	-0-	-507	-0-	497	1	5026	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	509	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	506	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	545	1	5210	2	N	-0-					-0-
*03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	528	1	5287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	340	1	2955	2	Y	39					124
							43	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	216	1	2663	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					45
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	133	1	2407	2	Y	-0-					45
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	140	1	2464	2	Y	15					60
							17	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6541	X	5936	-0-	-605	-0-	497	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4263	-0-	-2067	-0-	237	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3944	-0-	-2349	-0-	104	1	3840	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-					-0-
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	729	1	6423	2	N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	642	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	645	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-
*03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4497	-0-	-866	-0-	717	1	3746	2	N	31					214
							34	9									
11	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	803	1	3820	2	N	5	195	1			24
							6	9									
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	863	1	4605	2	N	-0-					24
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-					24
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	741	1	3845	2	N	46					70
							51	9									
*03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-					70

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
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2212	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	8	1	2345	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1			7
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1			10
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	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
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	166	1	6452	2	Y	-0-					70
11	6390	X	5980	-0-	-410	-0-	301	1	5679	2	Y	-0-					70
12	7657	X	5940	-0-	-1717	-0-	295	1	5645	2	Y	-0-					70
01	7657	X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-					70
02	6916	X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-					70
03	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17					87
							19	9									

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
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	490	1	3100	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	507	1	2510	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	516	1	2450	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	248	1	2780	2	N	-0-			-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	285	1	2920	2	N	-0-			-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	4495	2	N	-0-			-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-			-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-			-0-
*03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	631	1	6790	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	608	1	6808	2	N	-0-			-0-
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-			-0-
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-			-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	N	6			148
							7	9							
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	343	1	4259	2	N	-0-			148
12	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	356	1	3826	2	N	-0-			148
01	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-			148
02	4900	X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45			193
							50	9							
03	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	349	1	3726	2	N	42			235
							46	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

10	7905	X	7896	-0-	-9	-0-	879	1	7017	2	N	-0-					-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	811	1	7453	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7593	-0-	-839	-0-	763	1	6830	2	N	-0-					-0-
01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-					-0-
*03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	495	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4015	-0-	-728	-0-	403	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	669	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	506	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	626	1	3131	2	N	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-					-0-
*03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	528	1	6018	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	455	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	469	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-					-0-
*03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	412	1	4170	2	N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	494	1	4305	2	N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-					-0-
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					15
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					15
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	474	1	5140	2	N	-0-					123
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	617	1	5393	2	N	-0-					123
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	610	1	3307	2	N	-0-					123
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	3890	2	N	-0-					123
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	3365	2	N	-0-					123
*03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	3708	2	N	4					127
							4	9									

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	410	1	6051	2	N	101					200
							111	9									
11	6660	X	5864	-0-	-796	-0-	434	1	5386	2	N	40					240
							44	9									
12	6479	X	5967	-0-	-512	-0-	507	1	5460	2	N	-0-					240
01	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	5731	2	N	-0-	191	1			49
02	5852	X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	5056	2	N	64					113
							70	9									
03	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	5479	2	N	34					147
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	376	1	4076	2	N	-0-					156
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	475	1	4148	2	N	-0-					156
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	599	1	3248	2	N	-0-					156
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	3533	2	N	-0-					156
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					156
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	3813	2	N	13					169
							14	9									

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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					77
11	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	1736	2	32	9	N	29					106
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					106
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					106
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					106
03	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	15	9	N	14					120

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
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					160
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					160
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					160
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					160
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					160
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					160

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
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	854	1	6036	2	N	-0-					135
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	263	1	9184	2	N	-0-					135
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	292	1	5283	2	N	-0-					135
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-					135
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-					135
03	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	289	1	4048	2	N	-0-					135

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
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1021	1	10342	2	N	-0-					-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	1099	1	10278	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10834	-0-	-233	-0-	1115	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-					-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	825	1	10179	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	393	1	3330	2	Y	-0-					26
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	899	1	4243	2	Y	-0-					26
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	852	1	3870	2	Y	-0-					26
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-					26
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	683	1	2642	2	Y	66					92
							73	9									

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	646	1	3098	2	Y	19	92	1			27
							21	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-					27
12	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	230	1	2060	2	Y	-0-					27
01	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	414	1	3241	2	Y	-0-					27
02	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	420	1	2619	2	Y	-0-					27
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	517	1	3150	2	Y	6					33
							7	9									

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1461	1	6574	2	N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	1210	1	6356	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	1132	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	1067	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1165	1	6734	2	N	-0-					-0-
*03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1268	1	7156	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

10	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	223	1	2562	2	N	-0-					119
11	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	193	1	2581	2	N	-0-					119
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	274	1	3039	2	N	-0-					119
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	289	1	3216	2	N	-0-					119
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	235	1	3355	2	N	-0-					119
*03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	508	1	3389	2	N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	1151	1	8582	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8913	-0-	-237	-0-	891	1	8022	2	N	-0-			-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	963	1	8798	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	899	1	8380	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8614	-0-	-10	-0-	773	1	7841	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	841	1	8414	2	N	-0-			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-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

10	3348	X	2138	-0-	-1210	-0-	168	1	1970	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-			-0-
02	2436	X	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	443	1	5191	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	3749	-0-	-1651	-0-	3749	2			Y	-0-			-0-
12	5580	X	4560	-0-	-1020	-0-	4560	2			Y	-0-			-0-
01	5642	X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2			Y	-0-			-0-
02	5096	X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	2			Y	-0-			-0-
03	5642	X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2			Y	-0-			-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	278	1	3160	2	N	-0-			-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	2	N	-0-			-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	335	1	3481	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	485	1	5226	2	N	-0-			-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	484	1	5416	2	N	-0-			-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	484	1	5700	2	N	-0-			-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-			-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	2	N	-0-			-0-
*03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

10	2325	X	1545	-0-	-780	-0-	421	1	1124	2	Y	-0-			-0-
11	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	624	1	878	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	799	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-			-0-
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	817	1	2181	2	Y	-0-			9
11	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	464	1	652	2	Y	-0-			9
12	4030	X	510	-0-	-3520	-0-	283	1	227	2	Y	-0-			9
01	4030	X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-			9
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-			9
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-			9

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	290	1	3066	2	Y	-0-			15
11	3360	X	1948	-0-	-1412	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-			15
12	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-			15
01	3348	X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-			15
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-			15
03	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-			15

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5	K	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5	K	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	719	1	6339	2	N	-0-			-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	584	1	5619	2	N	-0-			-0-
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	633	1	5828	2	N	-0-			-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-			-0-
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	222 30	1 9	2146	2	Y	27	25	1			19
11	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	114 32	1 9	2161	2	Y	29	36	1			12
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	8 28	1 9	2283	2	Y	25	26	1			11
01	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1			16
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1			21
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1			13

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
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	704	1	3646	2	Y	-0-					37
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	409	1	2746	2	Y	-0-					37
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	531 1	1 9	4118	2	Y	1					38
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	624 14	1 9	4250	2	Y	13					51
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	3542	2	Y	2	30	1			23
*03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	3806	2	Y	3					26

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4218	-0-	-990	-0-	494	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	483	1	4733	2	Y	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2241	-0-	-2750	-0-	332	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1212	1	6856	2	N	-0-					-0-
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1357	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-					-0-
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	309	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	283	1	2609	2	Y	-0-					-0-
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	745	1	5616	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	3649	-0-	-2291	-0-	338	1	3311	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3743	-0-	-1837	-0-	366	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-					-0-
*03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					18
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	483	1	6212	2	Y	-0-					83
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	447	1	5917	2	Y	-0-					83
12	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	439	1	5744	2	Y	-0-					83
01	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20					103
							22	9									
02	6020	X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-					103
*03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1			13
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	3100	N	2432	-0-	-668	451	25	1	2407	2	N	-0-			-0-
11	3003	X	2552	-0-	-451	-0-	680	1	1872	2	N	-0-			-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	678	1	1632	2	N	-0-			-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	2	N	-0-			-0-
*03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	51	1	4872	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	1301	1	3580	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	1401	1	3372	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	1299	1	3147	2	N	-0-			-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1443	1	4001	2	N	-0-			-0-
*03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1842	1	4712	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2016 - P/A 12/30/16

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - PLUGGED 12/27/16

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	460	1	3902	2	Y	-0-			29
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	807	1	3811	2	Y	-0-			29
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	714	1	3244	2	Y	-0-			29
01	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802	1	3560	2	Y	-0-			29
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845	1	3889	2	Y	-0-			29
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853	1	3299	2	Y	1			30
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	450	1	3818	2	Y	-0-					27
11	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	674	1	3182	2	Y	-0-					27
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	883	1	4013	2	Y	-0-					27
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841	1	3730	2	Y	-0-					27
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692	1	3186	2	Y	-0-					27
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951	1	3678	2	Y	1					28
							1	9									

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 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
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	583	1	7040	2	N	-0-					273
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					273
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					273
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					273
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					273
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-	185	1			88

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	471	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1041	1	3556	2	N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	971	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-					-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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-

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
10	9331	X	8624	-0-	-707	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7622	-0-	-218	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	397	1	4564	2	N	-0-					109
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	316	1	4224	2	N	-0-					109
12	4805	X	3565	-0-	-1240	-0-	291	1	3228	2	N	42					151
							46	9									
01	4805	X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-					151
02	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12					163
							13	9									
*03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20					183
							22	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	639	1	1662	2	Y	15					46
							17	9									
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	390	1	1858	2	Y	-0-					46
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	387	1	2088	2	Y	-0-					46
01	3100	N	3493	-0-	393	393	512	1	2981	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7					53
							8	9									
*03	3100	N	3820	-0-	720	1912	236	1	3562	2	Y	20					73
							22	9									

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	443	1	1794	2	Y	-0-					70
11	3000	N	3440	-0-	440	440	477	1	2963	2	Y	-0-					70
12	3100	N	2938	-0-	-162	278	431	1	2507	2	Y	-0-					70
01	3078	N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7					77
							8	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-					77
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	603	1	2620	2	Y	7					84
							8	9									

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	330	1	3385	2	N	65					185
							72	9									
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	276	1	3086	2	N	140	161	1			164
							154	9									
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	276	1	3014	2	N	-0-					164
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56					220
							62	9									
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1			98
							59	9									
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	428	1	3392	2	N	71					169
							78	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	562	1	2276	2	Y	-0-					70
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	356	1	2212	2	Y	-0-					70
12	2945	X	2002	-0-	-943	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-					70
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	498	1	2924	2	Y	7					77
							8	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-					77
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	581	1	2524	2	Y	7					84
							8	9									

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	406	1	1057	2	Y	15					36
							17	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	-0-					36
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	2	Y	-0-					36
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-					36
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6					42
							7	9									
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21					63
							23	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	338	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	296	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	326	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 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
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	1063	1	9366	2	N	-0-					-0-
11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	951	1	9150	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9476	-0-	-847	-0-	928	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-					-0-
*03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-					-0-

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
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	453	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6001	-0-	-726	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	582	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	234	1	11940	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	768	1	11583	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7114	-0-	-977	-0-	348	1	6766	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6104	-0-	-1666	-0-	117	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	406	1	6125	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	966	1	5467	2	N	-0-					8
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	780	1	5139	2	N	-0-					8
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	769	1	5541	2	N	61					69
							67	9									
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	835	1	5201	2	N	61	115	1			15
							67	9									
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	722	1	4784	2	N	-0-					15
03	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	863	1	4675	2	N	7					22
							8	9									

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5298	-0-	-1553	-0-	5298	2			Y	-0-	14	1			54
11	6630	X	4998	-0-	-1632	-0-	4998	2			Y	-0-					54
12	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			Y	-0-					54
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					54
02	4788	X	3566	-0-	-1222	-0-	3560	2	6	9	Y	5					59
*03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	132	1	6259	2	Y	-0-					59

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2021	-0-	-319	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8540	-0-	-977	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	647	-0-	-9133	-0-	647	1			N	-0-					-0-
12	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	626	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8856	-0-	-1126	-0-	643	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7367	-0-	-1005	-0-	549	1	6818	2	N	-0-					-0-
*03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8386	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
10	5952	X	4554	-0-	-1398	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	371	-0-	-5449	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	377	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	391	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	348	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	353	1	4783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	322	-0-	-4718	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	334	1	4330	2	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	319	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	231	1	2867	2	N	-0-					-0-
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	301	1	4080	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
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	430	1	2196	2	Y	11					123
							12	9									
11	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					123
12	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	493	1	2146	2	Y	-0-					123
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	466	1	2215	2	Y	30	95	1			58
							33	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	457	1	2432	2	Y	-0-					58
*03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	485	1	2259	2	Y	-0-					58

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	858	1	4670	2	N	-0-					136
11	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	867	1	4197	2	N	-0-					136
12	6417	X	4031	-0-	-2386	-0-	755	1	3276	2	N	-0-					136
01	6417	X	3909	-0-	-2508	-0-	816	1	3093	2	N	-0-					136
02	4984	X	4466	-0-	-518	-0-	861	1	3605	2	N	-0-					136
*03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1043	1	4486	2	N	2					138
							2	9									

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					78
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					109

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
10	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	1372	1	6614	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	6883	-0-	-1067	-0-	788	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	1010	1	7254	2	N	-0-					-0-
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1112	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6508	-0-	-240	-0-	762	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	877	1	6143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	8463	X	6477	-0-	-1986	-0-	90	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6230	-0-	-1960	-0-	310	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	293	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	4983	-0-	-2612	-0-	225	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	277	1	6822	2	N	-0-					-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	343	1	6605	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
10	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6729	2	42	9	N	38					260
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	248	1	6884	2	N	48	189	1			119
							53	9									
12	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	284	1	7173	2	N	42					161
							46	9									
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	303	1	8274	2	N	-0-					161
02	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	283	1	5837	2	N	74					235
							81	9									
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1			52
							10	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
10	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	419	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	332	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	468	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-					-0-
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7			46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
10	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	8245	2			N	-0-					11
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7778	2	52	9	N	47					58
12	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	8183	2			N	-0-					58
01	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-					58
02	7448	X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3					61
*03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26					87

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 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
10	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					150
11	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	485	1	19815	2	N	119	196	1			73
							131	9									
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	554	1	19706	2	N	58					131
							64	9									
01	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	203	1	20074	2	N	65	168	1			28
							72	9									
02	16520	X	10922	-0-	-5598	-0-	116	1	10738	2	N	62					90
							68	9									
03	18290	X	14717	-0-	-3573	-0-	151	1	14537	2	N	26					116
							29	9									

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	1569	-0-	-3298	-0-	543	1	969	2	N	52	194	1			135
							57	9									
11	4710	X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-					135
12	3100	X	996	-0-	-2104	-0-	27	1	969	2	N	-0-					135
01	3100	X	997	-0-	-2103	-0-	10	1	981	2	N	5					140
							6	9									
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	10					150
*03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	17	7			133

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	700	1	7191	2	Y	-0-					93
11	7620	X	7310	-0-	-310	-0-	601	1	6709	2	Y	-0-					93
12	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	601	1	6552	2	Y	-0-					93
01	8370	X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-					93
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-					93
*03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7					100
							8	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

10	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	588	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	616	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	626	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	767	-0-	-814	-0-	238	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	211	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-					-0-

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
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	2370	1	5408	2	N	-0-					-0-
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1036	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6984	-0-	-673	-0-	1155	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	279	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3528	-0-	528	528	761	1	2767	2	Y	-0-					-0-
12	1675	X	1147	-0-	-528	-0-	312	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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-

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
10	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	528	1	4824	2	N	-0-					208
11	5820	X	5615	-0-	-205	-0-	493	1	5122	2	N	-0-					208
12	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	289	1	5162	2	N	-0-					208
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-					208
02	5236	X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1			30
03	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			10

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					35

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

10	9610 X	6234	-0-	-3376	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	8184 X	5284	-0-	-2900	-0-	379	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	7595 X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	6860 X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-
*03	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

10	14198 X	13161	-0-	-1037	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
11	13650 X	1729	-0-	-11921	-0-	1729	1			N	-0-					-0-
12	14105 X	14044	-0-	-61	-0-	1007	1	13037	2	N	-0-					-0-
01	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-
02	12320 X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	14043 X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

10	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	224	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	253	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-
*03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	526	1	2727	2	Y	-0-					34
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	446	1	2991	2	Y	-0-					34
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	429	1	3328	2	Y	-0-					34
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
							14	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
							4	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	79	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					15
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					115
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					115
*06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					115
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			115

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	407	1	7157	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7473	-0-	-717	-0-	359	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7365	-0-	-1966	-0-	378	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 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
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-			-0-
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	472	1	3579	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	451	1	3187	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3223	-0-	-1086	-0-	503	1	2720	2	N	-0-			-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			75

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5565	-0-	-1317	-0-	1712	1	3853	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5330	-0-	-910	-0-	1604	1	3726	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5171	-0-	-936	-0-	1310	1	3861	2	N	-0-			-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	830	1	5207	2	N	-0-			-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-			-0-
*03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			17
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 1		6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	699	1	1819	2	Y	15					46
							17	9									
11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	415	1	1978	2	Y	-0-					46
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	405	1	2186	2	Y	-0-					46
01	3100	N	3474	-0-	374	374	509	1	2965	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3134	-0-	334	708	279	1	2847	2	Y	7					53
							8	9									
*03	3100	N	3419	-0-	319	1027	211	1	3186	2	Y	20					73
							22	9									

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	462	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	498	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	2	N	-0-					-0-
*03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	2	Y	27	29	1			22
							30	9									
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	247	1	4664	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	18	1	4918	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4480	2	47	9	Y	43	31	1			24
02	4480	X	4404	-0-	-76	-0-	4371	2	33	9	Y	30	31	1			23
03	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4787	2	39	9	Y	35	40	1			18

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	310	1	2999	2	Y	65	75	1			53
							72	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1305	1	2385	2	Y	92	106	1			39
							101	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1258	1	2392	2	Y	61	71	1			29
							67	9									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1284	1	2635	2	Y	147	94	1			82
							162	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1445	1	2770	2	Y	84	100	1			66
							92	9									
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1524	1	2898	2	Y	133	134	1			65
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	214	1	6220	2	N	-0-					58
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	388	1	5925	2	N	-0-					58
12	6944	X	6153	-0-	-791	-0-	368	1	5785	2	N	-0-					58
01	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	415	1	5847	2	N	-0-					58
02	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	339	1	4981	2	N	-0-					58
03	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	444	1	5982	2	N	9					67
							10	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	619	1	5989	2	Y	42	52	1			38
							46	9									
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	2	Y	76	82	1			32
							84	9									
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	22	1	6079	2	Y	37	50	1			19
							41	9									
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5900	2	134	9	Y	122	73	1			68
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5225	2	57	9	Y	52	78	1			42
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5757	2	112	9	Y	102	95	1			49

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	4174	2	Y	28	28	1			22
							31	9									
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	232	1	4386	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
12	4371	X	3253	-0-	-1118	-0-	11	1	3216	2	Y	24	31	1			12
							26	9									
01	4650	X	2747	-0-	-1903	-0-	2719	2	28	9	Y	25	23	1			14
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3445	2	34	9	Y	31	22	1			23
*03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5031	2	75	9	Y	68	59	1			32

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
10	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	207	1	6012	2	N	-0-					115
11	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	381	1	5814	2	N	-0-					115
12	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	408	1	6424	2	N	-0-					115
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-					115
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-					115
*03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9					124
							10	9									

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
10	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	349	1	3374	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
12	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	9	1	2648	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
01	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1			11
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	279	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	546	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	632	1	6594	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-					-0-
*03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	263	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	528	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	556	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	2	N	-0-					-0-
*03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

*04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					36
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1086	1	8672	2	N	-0-					38
11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	876	1	8191	2	N	-0-					38
12	8680	X	7548	-0-	-1132	-0-	777	1	6771	2	N	-0-					38
01	8990	X	7273	-0-	-1717	-0-	843	1	6430	2	N	-0-					38
02	8120	X	5543	-0-	-2577	-0-	487	1	5056	2	N	-0-					38
03	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	536	1	6611	2	N	-0-					38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					162
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1017	1	4958	2	N	-0-					162
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-					162
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1139	1	4870	2	N	-0-					162
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1090	1	4425	2	N	57	195	1			24
							63	9									
03	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	1205	1	4103	2	N	6					30
							7	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3110	-0-	-2222	-0-	1012	1	2098	2	Y	-0-					23
11	6120	X	1079	-0-	-5041	-0-	827	1	252	2	Y	-0-					23
12	5518	X	762	-0-	-4756	-0-	762	1			Y	-0-					23
01	5518	X	1359	-0-	-4159	-0-	896	1	463	2	Y	-0-					23
02	3976	X	1332	-0-	-2644	-0-	1087	1	245	2	Y	-0-					23
03	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	971	1	62	9	Y	56					79

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	311	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	374	1	4363	2	N	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	357	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	350	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	378	1	3813	2	N	-0-					-0-
*03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	342	1	4262	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	380	1	2979	2	Y	-0-					37
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	2	Y	6					43
							7	9									
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	Y	-0-					43
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15					58
							17	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-					58
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27					85
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					158
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	21	157	1			22
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	81	2	N	18					40
							20	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5					45
							6	9									
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50					95
							55	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	604	1	6200	2	N	-0-					110
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	448	1	5008	2	N	-0-					110
12	6262	X	4652	-0-	-1610	-0-	391	1	4261	2	N	-0-					110
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	585	1	5677	2	N	-0-					110
02	5656	X	5076	-0-	-580	-0-	587	1	4489	2	N	-0-					110
03	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	645	1	5114	2	N	24					134
							26	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					158
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1519	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	635	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1417	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1382	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1060	1	3157	2	N	-0-					-0-
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1144	1	3271	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			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
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1175	1	12591	2	N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	781	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	12791	-0-	-1717	-0-	791	1	12000	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	770	1	11416	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	10399	-0-	-2705	-0-	647	1	9752	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11829	-0-	-1935	-0-	765	1	11064	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
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	574	1	5979	2	N	91					273
							100	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	506	1	5694	2	N	73	186	1			160
							80	9									
12	6603	X	6532	-0-	-71	-0-	535	1	5931	2	N	60					220
							66	9									
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	628	1	5928	2	N	-0-					220
02	6020	X	5881	-0-	-139	-0-	568	1	5313	2	N	-0-					220
03	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	664	1	5731	2	N	1	40	1			181
							1	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	612	1	996	2	Y	-0-					1
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	525	1	1107	2	Y	-0-					1
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	576	1	1067	2	Y	-0-					1
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	492	1	3114	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	572	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	523	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1870	1	5183	2	N	18					105
							20	9									
11	6930	X	5962	-0-	-968	-0-	1716	1	4246	2	N	-0-	33	1			72
12	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	1584	1	4167	2	N	-0-					72
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21
*03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	843	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	732	1	5467	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5726	-0-	-939	-0-	695	1	5031	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

10	6913	X	6406	-0-	-507	-0-	374	1	6032	2	N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1007	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	666	1	5399	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	599	1	976	2	Y	-0-					26
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	566	1	1192	2	Y	-0-					26
12	1798	X	1480	-0-	-318	-0-	519	1	961	2	Y	-0-					26
01	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	56	1	140	2	Y	-0-					26
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					26
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	13					39

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	513	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	311	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	139	1	995	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	224	1	1686	2	N	-0-					-0-
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	1865	-0-	-956	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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
10	7781	X	4632	-0-	-3149	-0-	395	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5449	-0-	-1571	-0-	332	1	5117	2	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	392	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	317	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	365	1	5276	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
10	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	1779	1	19057	2	N	-0-					-0-
11	21120	X	20993	-0-	-127	-0-	1278	1	19715	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20262	-0-	-2275	-0-	1254	1	19008	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	19980	-0-	-2557	-0-	1263	1	18717	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	18072	-0-	-2284	-0-	1124	1	16948	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19964	-0-	-1736	-0-	1291	1	18673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10974	X	10408	-0-	-566	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
*03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	978	1	10188	2	N	-0-					170
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	914	1	10293	2	N	-0-					170
12	10664	X	10655	-0-	-9	-0-	882	1	9773	2	N	-0-					170
01	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	971	1	9167	2	N	-0-					170
02	10136	X	9492	-0-	-644	-0-	916	1	8576	2	N	-0-					170
03	11222	X	9433	-0-	-1789	-0-	979	1	8454	2	N	-0-	148	1			22

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					29
03	14B2	EXT	1203	-0-	1203	1203	1203	1			N	-0-					29

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 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
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	275	1	8724	2	N	-0-					167
11	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	545	1	8325	2	N	-0-	130	1			37
12	9796	X	8931	-0-	-865	-0-	534	1	8397	2	N	-0-					37
01	9672	X	8885	-0-	-787	-0-	589	1	8296	2	N	-0-					37
02	8484	X	8226	-0-	-258	-0-	523	1	7703	2	N	-0-					37
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	623	1	8396	2	N	39					76
							43	9									

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
10	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	406	1	1902	2	Y	-0-					66
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	Y	23					89
							25	9									
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	568	1	2333	2	Y	-0-					89
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40					129
							44	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	478	1	2357	2	Y	15					144
							17	9									
*03	3100	N	3131	-0-	31	83	575	1	2527	2	Y	26	64	1			106
							29	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 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
10	15314	X	14407	-0-	-907	-0-	1230	1	13177	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13853	-0-	-907	-0-	844	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13752	-0-	-1314	-0-	851	1	12901	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	862	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12561	-0-	-991	-0-	781	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	885	1	12804	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 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
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3243	-0-	-2151	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4395	-0-	-1037	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4645	-0-	-1369	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

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
10	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	8104	2			N	-0-					110
11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7715	2	100	9	N	91					201
12	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	7989	2	35	9	N	32	183	1			50
01	8184	X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-					50
02	7308	X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-					50
03	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	451	1	1896	2	Y	-0-					189
11	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	487	1	2024	2	Y	13					202
							14	9									
12	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	308	1	1181	2	Y	-0-					202
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-					202
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-					202
*03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-					202

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	440	1	2457	2	Y	-0-					61
*05	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	436	1	2463	2	Y	-0-					61
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	422	1	2556	2	Y	-0-					61
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	574	1	2881	2	Y	40					101
							44	9									
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	595	1	2910	2	Y	-0-					101
*09	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	504	1	2302	2	Y	-0-					101
*10	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	544	1	2290	2	Y	-0-					101
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	578	1	2400	2	Y	13					114
							14	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	826	1	3173	2	Y	-0-					114
01	3503	X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-					114
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-					114
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-					114

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	339	1	3476	2	N	-0-					32
11	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					32
12	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	282	1	3080	2	N	-0-					32
01	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-					32
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-					32
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18					50
							20	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					176
*05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					176
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					176
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					10
*05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					10
*06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					10
*07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					10
*08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					10
*09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					10
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					10
*11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					10
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					10
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					10

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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
10	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	462	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	432	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	525	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	504	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2882	-0-	-254	-0-	408	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	393	1	2548	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 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
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	351	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	324	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	400	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	410	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2016	-0-	-280	-0-	286	1	1730	2	N	-0-					-0-
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	361	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 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
10	6324	X	481	-0-	-5843	-0-	148	1	333	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	349	-0-	-941	-0-	105	1	244	2	N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	293	1	862	2	N	-0-					-0-
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5523	-0-	2723	2723	789	1	4734	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5934	-0-	2834	5557	823	1	5111	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4551	-0-	-1525	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	366	1	4735	2	N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	415	1	5303	2	N	-0-					-0-
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	432	1	5363	2	N	-0-					-0-
*03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	468	1	6333	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	12075	-0-	-1906	-0-	649	1	11426	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	11624	-0-	-1906	-0-	559	1	11065	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12021	-0-	-1836	-0-	617	1	11404	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11841	-0-	-1055	-0-	640	1	11201	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10926	-0-	-722	-0-	573	1	10353	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11167	-0-	-923	-0-	569	1	10598	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					110
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					118

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

10	3999	X	2572	-0-	-1427	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1371	-0-	-2499	-0-	128	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2505	-0-	-1370	-0-	250	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	71	1	768	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	125	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	686	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	532	1	4792	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	566	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	966	1	5345	2	N	-0-					110
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	752	1	5018	2	N	-0-					110
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	717	1	5095	2	N	-0-					110
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110
*03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	720	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

10	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	632	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7417	-0-	-563	-0-	368	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7673	-0-	-387	-0-	417	1	7256	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

10	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	124	1	8815	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7926	-0-	-1074	-0-	225	1	7701	2	N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	267	1	9834	2	N	-0-					-0-
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	240	1	9651	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	187	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9086	-0-	-183	-0-	231	1	8855	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	455	1	5248	2	N	-0-					364
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4787	2	N	-0-					364
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-					364
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	167	1	2809	2	N	-0-	197	1			167
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					167
*03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	187	1	3559	2	N	-0-					167

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	288	1	6552	2	N	-0-					-0-
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6606	-0-	-555	-0-	578	1	6028	2	N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	656	1	6534	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6069	-0-	-399	-0-	539	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	595	1	6055	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

10	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	489	1	11141	2	N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1002	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1076	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	1026	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10003	-0-	-637	-0-	888	1	9115	2	N	-0-					-0-
*03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1061	1	10786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			Y	-0-					9
11	7620	X	6906	-0-	-714	-0-	6906	2			Y	-0-					9
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					9
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					9
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					9
*03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					9

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
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	225	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	615	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	381	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	350	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3112	-0-	-696	-0-	314	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	366	1	3212	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	166	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	466	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	297	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	279	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2711	-0-	-173	-0-	274	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	325	1	2853	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	220	1	6593	2	N	-0-					13
11	7980	X	6834	-0-	-1146	-0-	503	1	6331	2	N	-0-					13
12	8246	X	6841	-0-	-1405	-0-	486	1	6355	2	N	-0-					13
01	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	612	1	5887	2	N	-0-					13
02	6608	X	6137	-0-	-471	-0-	518	1	5619	2	N	-0-					13
03	7068	X	6874	-0-	-194	-0-	629	1	6194	2	N	46					59
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-					56
11	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-					56
12	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			N	-0-					56
01	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					56
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2			N	-0-					56
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

10	10292	X	7558	-0-	-2734	-0-	1451	1	6098	2	N	8					101
							9	9									
11	9060	X	7724	-0-	-1336	-0-	1448	1	6149	2	N	115					216
							127	9									
12	8432	X	6015	-0-	-2417	-0-	1550	1	4465	2	N	-0-					216
01	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1	5208	2	N	-0-					216
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1	7063	2	N	35	189	1			62
							39	9									
*03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1	8161	2	N	4					66
							4	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	175	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	329	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	429	1	4524	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	460	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-
*03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	374	1	3781	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

10	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					104
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					104
12	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					104
01	11656	X	11330	-0-	-326	-0-	11330	2			N	-0-					104
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					104
03	11656	X	11396	-0-	-260	-0-	11396	2			N	-0-					104

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	8928	X	8717	-0-	-211	-0-	4	1	8633	2	N	73					213
							80	9									
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	263	1	7041	2	N	-0-					213
12	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	292	1	8291	2	N	-0-					213
01	10075	X	8523	-0-	-1552	-0-	292	1	8231	2	N	-0-					213
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	263	1	7903	2	N	-0-					213
*03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	287	1	8692	2	N	3					216
							3	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

10	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	818	1	5609	2	N	2					28
							2	9									
11	8700	X	6027	-0-	-2673	-0-	780	1	5137	2	N	100					128
							110	9									
12	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	824	1	4872	2	N	-0-					128
01	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	862	1	6175	2	N	-0-					128
02	7168	X	6477	-0-	-691	-0-	780	1	5565	2	N	120	189	1			59
							132	9									
*03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	863	1	5821	2	N	2					61
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	499	1	4650	2	N	-0-					151
11	6360	X	5367	-0-	-993	-0-	263	1	5104	2	N	-0-					151
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	292	1	4941	2	N	-0-					151
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					151
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	263	1	4599	2	N	42					193
							46	9									
*03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	291	1	4996	2	N	31					224
							34	9									

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
10	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	605	1	3012	2	Y	45					175
							50	9									
11	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	570	1	2806	2	Y	25					200
							28	9									
12	3906	X	2895	-0-	-1011	-0-	486	1	2409	2	Y	-0-					200
01	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	553	1	2486	2	Y	49					249
							54	9									
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	765	1	2480	2	Y	12	184	1			77
							13	9									
*03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	898	1	3001	2	Y	42					119
							46	9									

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
10	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	760	1	3761	2	Y	-0-					38
11	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	566	1	3638	2	Y	-0-					38
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	654	1	4285	2	Y	2					40
							2	9									
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4					44
							4	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-					44
*03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	867	1	4384	2	Y	15	36	1			23
							17	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	226	1	6789	2	N	-0-					75
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	518	1	6516	2	N	-0-					75
12	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	495	1	6472	2	N	-0-					75
01	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65					140
							72	9									
02	6860	X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1			10
							1	9									
*03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17					27
							19	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
10	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	118	1	5001	2	N	-0-					188
11	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-					188
12	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					188
01	5425	X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-					188
02	4900	X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-					188
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72					260

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	796	1	3318	2	N	213	166	1			227
							234	9									
*11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	891	1	3645	2	N	-0-					227
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	815	1	3569	2	N	18					245
							20	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1			159
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-					159
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-	38	7			121

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	1198	1	4992	2	N	-0-					106
11	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	1163	1	4761	2	N	7	87	1			26
							8	9									
12	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	996	1	4362	2	N	2					28
							2	9									
01	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-					28
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-					28
*03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1288	1	4820	2	N	15					43
							17	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					244
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					244
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	2	N	2					69
							2	9									
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	670	1	8427	2	N	-0-					69
12	8804	X	6899	-0-	-1905	-0-	490	1	6409	2	N	-0-					69
01	9145	X	6134	-0-	-3011	-0-	578	1	5556	2	N	-0-					69
02	8484	X	4608	-0-	-3876	-0-	389	1	4219	2	N	-0-					69
03	9393	X	6169	-0-	-3224	-0-	568	1	5588	2	N	12					81
							13	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	13477	-0-	-256	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12913	-0-	-107	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12652	-0-	-833	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11629	-0-	-551	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13050	-0-	-435	-0-	13050	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			Y	-0-					9
11	7860	X	7671	-0-	-189	-0-	7671	2			Y	-0-					9
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			Y	-0-					9
01	8060	X	8043	-0-	-17	-0-	8043	2			Y	-0-					9
02	7280	X	6852	-0-	-428	-0-	6852	2			Y	-0-					9
03	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	7096	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	3878	-0-	-2302	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
*03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

10	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	464	1	5352	2	N	-0-					174
11	5910	X	5536	-0-	-374	-0-	275	1	5261	2	N	-0-					174
12	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	314	1	5471	2	N	-0-					174
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	327	1	5517	2	N	-0-					174
02	5292	X	5011	-0-	-281	-0-	266	1	4745	2	N	-0-					174
03	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	280	1	5336	2	N	-0-					174

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					61

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	286	1	10042	2	Y	20	92	1			28
							22	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	924	1	8386	2	Y	-0-					28
12	10230	X	9238	-0-	-992	-0-	927	1	8311	2	Y	-0-					28
01	10230	X	9269	-0-	-961	-0-	1050	1	8219	2	Y	-0-					28
02	9240	X	8629	-0-	-611	-0-	1192	1	7437	2	Y	-0-					28
03	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1341	1	8166	2	Y	5					33
							6	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	Y	5					83
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					83
12	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			Y	-0-					83
01	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			Y	-0-					83
02	5292	X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2			Y	-0-					83
03	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	55	9	Y	50					133

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

10	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	755	1	3894	2	Y	-0-					90
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	620	1	4209	2	Y	-0-					90
12	7719	X	4408	-0-	-3311	-0-	579	1	3829	2	Y	-0-					90
01	7719	X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	4519	2	Y	-0-					90
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	5357	2	Y	-0-					90
*03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1029	1	5532	2	Y	10					100
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	658	1	2832	2	Y	-0-					93
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	981	1	3376	2	Y	10					103
							11	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	893	1	3297	2	Y	-0-					103
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	3267	2	Y	-0-					103
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	2960	2	Y	-0-					103
*03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	3346	2	Y	72					175
							79	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	594	1	6963	2	Y	-0-					-0-
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	327	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	426	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	354	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-					17
11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	557	1	7005	2	N	-0-					17
12	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	612	1	7994	2	N	-0-					17
01	9765	X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17
02	8820	X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17
03	8804	X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
							65	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	802	1	3427	2	N	-0-					75
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	585	1	3512	2	N	-0-					75
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	2	N	-0-					75
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
							72	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
							19	9									
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
							68	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6126	-0-	-744	-0-	699	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	762	1	5873	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	2	N	-0-					-0-
*03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

10	12245	X	10735	-0-	-1510	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11602	-0-	-248	-0-	533	1	11069	2	N	-0-					-0-
12	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	629	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

10	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	330	1	6066	2	N	-0-					135
11	6330	X	6001	-0-	-329	-0-	352	1	5649	2	N	-0-					135
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	398	1	6130	2	N	-0-					135
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	-0-					135
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	38					173
							42	9									
*03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	16	154	1			35
							18	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

10	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	258	1	5877	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6297	-0-	-3	-0-	526	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	564	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-					-0-
*03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

10	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	406	1	4299	2	Y	-0-					9
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	376	1	4775	2	Y	-0-					9
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	413	1	4646	2	Y	-0-					9
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	-0-					9
02	4816	X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	-0-					9
03	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	-0-					9

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					80

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

10	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	4244	-0-	-2731	-0-	304	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-					-0-
*03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1367	1	3663	2	N	51					266
							56	9									
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1545	1	4361	2	N	-0-	186	1			80
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1523	1	5944	2	N	-0-					80
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	383	1	6670	2	N	-0-					80
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48					128
							53	9									
*03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-					128

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	658	1	1764	2	N	-0-					80
11	2940	X	1789	-0-	-1151	-0-	468	1	1321	2	N	-0-					80
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	614	1	2398	2	N	-0-					80
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					80
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33					113
							36	9									
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					113

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

10	6665	X	6368	-0-	-297	-0-	6362	2	6	9	Y	5					83
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					83
12	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			Y	-0-					83
01	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-					83
02	5880	X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-					83
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50					133

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	96	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6202	-0-	-668	-0-	176	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6800	-0-	-981	-0-	180	1	6620	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	453	2	Y	2					89
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	241	1	260	2	Y	-0-					89
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	289	1	198	2	Y	-0-					89
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					89
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	83	1			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6746	-0-	-973	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6035	-0-	-1165	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
*03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	534	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	552	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	467	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-
*03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	438	1	4132	2	N	-0-					100
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	384	1	4086	2	N	-0-					100
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	372	1	3852	2	N	-0-					100
01	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	429	1	3982	2	N	17					117
							19	9									
02	4172	X	3552	-0-	-620	-0-	454	1	3098	2	N	-0-					117
*03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	549	1	4088	2	N	20					137
							22	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	740	1	3816	2	Y	-0-					90
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	581	1	3942	2	Y	-0-					90
12	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	555	1	3673	2	Y	-0-					90
01	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	638	1	4018	2	Y	-0-					90
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	688	1	3840	2	Y	-0-					90
*03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	789	1	4244	2	Y	10					100
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	748	1	4086	2	N	14			172
							15	9							
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	253	1	3975	2	N	8			180
							9	9							
12	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	255	1	3868	2	N	-0-			180
01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-			180
02	3920	X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-			180
03	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-			180

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			43

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

10	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	127	1	2052	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	324	1	1827	2	N	-0-			-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	208	1	1687	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT		155	-0-	155	155	13	1	113	2	N	26			104
							29	9							
12	316	K	161	-0-	-155	155	17	1	144	2	N	-0-			104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	400	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	423	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-					-0-
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7290	X	5559	-0-	-1731	-0-	627	1	4928	2	N	4					135
							4	9									
*10	7533	X	6550	-0-	-983	-0-	740	1	5810	2	N	-0-					135
*11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	767	1	6698	2	N	-0-					135
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	792	1	6822	2	N	-0-					135
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-					135
02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-					135
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	52					187

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1571	1	3345	2	Y	10	13	1			55
							11	9									
11	5520	X	5086	-0-	-434	-0-	911	1	4174	2	Y	1					56
							1	9									
12	5704	X	5231	-0-	-473	-0-	989	1	4236	2	Y	5					61
							6	9									
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1056	1	4673	2	Y	3	12	1			49
							3	9									
02	5040	X	1277	-0-	-3763	-0-	130	1	1146	2	Y	1					50
							1	9									
*03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	58	7			-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1167	1	2868	2	N	-0-					120
11	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	585	1	2697	2	N	-0-					120
12	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	556	1	2665	2	N	-0-					120
01	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-					120
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-					120
*03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	863	1	3543	2	N	45					165
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	891	1	4434	2	Y	-0-					18
11	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	881	1	4335	2	Y	20					38
							22	9									
12	5611	X	4534	-0-	-1077	-0-	761	1	3773	2	Y	-0-					38
01	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-					38
02	5068	X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12					50
							13	9									
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	1213	1	4055	2	Y	27					77
							30	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					120
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	883	1	3031	2	Y	-0-					45
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	2	Y	-0-					45
12	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	172	1	4050	2	Y	-0-					45
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					45
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					45
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	262	1	4562	2	Y	14					59
							15	9									

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2021	-0-	-1141	-0-	456	1	1565	2	Y	-0-					45
11	3060	X	638	-0-	-2422	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					45
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					45
03	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	10	1	177	2	Y	14					59
							15	9									

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	717	1	3143	2	N	-0-					62
11	4320	X	3073	-0-	-1247	-0-	590	1	2483	2	N	-0-					62
12	4464	X	3365	-0-	-1099	-0-	661	1	2704	2	N	-0-					62
01	4464	X	1256	-0-	-3208	-0-	713	1	543	2	N	-0-					62
02	3752	X	140	-0-	-3612	-0-	138	1	2	2	N	-0-					62
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	34					96

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					127

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	224	1	7848	2	Y	-0-					103
11	7710	X	7610	-0-	-100	-0-	295	1	7315	2	Y	-0-					103
12	7936	X	7200	-0-	-736	-0-	293	1	6907	2	Y	-0-					103
01	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-					103
02	7168	X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-					103
*03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	436	1	7598	2	Y	15	95	1			23
							17	9									

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
10	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	305	1	3131	2	Y	-0-					47
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	242	1	2706	2	Y	-0-					47
12	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	192	1	2098	2	Y	-0-					47
01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-					47
02	3024	X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-					47
03	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	350	1	2773	2	Y	14					61
							15	9									

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

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
10	8835	X	8434	-0-	-401	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7595	-0-	-865	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	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
10	7502	X	3886	-0-	-3616	-0-	581	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6044	-0-	-1186	-0-	235	1	5809	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5018	-0-	-872	-0-	182	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	2	N	-0-					-0-
*03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	351	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	965	1	5440	2	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	658	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	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
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	304	1	4905	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	554	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-					-0-
*03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	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
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	171	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	363	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-					-0-
*03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	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
10	10013	X	8524	-0-	-1489	-0-	497	1	8027	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9023	-0-	-517	-0-	1359	1	7664	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	946	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	976	1	8337	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	924	1	8224	2	N	-0-					-0-
*03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1026	1	9004	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			7

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					168
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					168
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	2			N	-0-					168
01	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239	2	13	9	N	12					180
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688	1	1982	2	N	8					188
							9	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872	1	2642	2	N	1	127	1			62
							1	9									

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	744	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					115

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	527	1	2731	2	Y	-0-					37
11	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	390	1	2616	2	Y	-0-					37
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	362	1	2806	2	Y	-0-					37
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14					51
							15	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30	1			22
							1	9									
*03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4					26
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	9269	X	8443	-0-	-826	-0-	492	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1368	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	944	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	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
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					159
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
10	2697	X	1427	-0-	-1270	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1296	-0-	-832	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	482	1	8235	2	Y	-0-					109
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	434	1	8200	2	Y	34					143
							37	9									
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	526	1	9378	2	Y	-0-					143
01	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143
*03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									

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
10	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	297	1	5078	2	Y	-0-					109
11	5790	X	4922	-0-	-868	-0-	246	1	4639	2	Y	34					143
							37	9									
12	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-	218	1	3892	2	Y	-0-					143
01	5549	X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143
02	4844	X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	460	1	7857	2	Y	-0-					143
11	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	371	1	7007	2	Y	50					193
							55	9									
12	8742	X	7944	-0-	-798	-0-	422	1	7522	2	Y	-0-					193
01	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									
02	7896	X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210
03	8308	X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									

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
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	954	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8408	-0-	-862	-0-	893	1	7515	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8428	-0-	-1616	-0-	916	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-
*03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	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
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	325	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	868	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	541	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	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
10	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	1144	1	1849	2	N	-0-					76
11	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	1417	1	1396	2	N	60	110	1			26
							66	9									
12	3627	X	1138	-0-	-2489	-0-	670	1	468	2	N	-0-					26
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1012	1	2731	2	N	-0-					26
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	962	1	4023	2	N	-0-					26
*03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1141	1	5050	2	N	66					92
							73	9									

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
10	9052	X	8185	-0-	-867	-0-	477	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	1291	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	914	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	930	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	858	1	7633	2	N	-0-					-0-
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	919	1	8067	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	104	1			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1680	1	9105	2	N	-0-					50
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1010	1	9448	2	N	-0-					50
12	11470	X	9606	-0-	-1864	-0-	989	1	8617	2	N	-0-					50
01	11470	X	9646	-0-	-1824	-0-	1398	1	8248	2	N	-0-					50
02	10276	X	8262	-0-	-2014	-0-	1039	1	7223	2	N	-0-					50
03	10819	X	9186	-0-	-1633	-0-	775	1	8411	2	N	-0-					50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	938	1	5084	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4786	-0-	-914	-0-	462	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	5258	-0-	-3887	-0-	541	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	3383	-0-	-4553	-0-	490	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	3659	-0-	-1969	-0-	460	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	497	1	5395	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 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
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					87
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					87
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					87
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7967	-0-	-527	-0-	1634	1	6313	2	N	18					246
							20	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1466	1	7574	2	N	62	67	1			241
							68	9									
12	10323	X	10296	-0-	-27	-0-	1554	1	8742	2	N	-0-	193	1			48
01	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	-0-					48
02	8512	X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	-0-					48
03	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	7					55
							8	9									

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
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2					174
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		814	-0-	814	814	124	1	690	2	N	-0-					48
02	T. A.		2037	-0-	2037	2851	296	1	1741	2	N	-0-					48
03	T. A.		2525	-0-	2525	5376	359	1	2164	2	N	2					50
							2	9									

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					1
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			5

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					25
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					25
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					25
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	7					39
							8	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	13					52
							14	9									
12	T. A.		81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-					52
01	225	J	144	-0-	-81	81	17	1	114	2	Y	12					64
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	8					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	10	68	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					78
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					78
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					85
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					20
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					20
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					20
01	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	2			Y	-0-					20
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					20
03	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	5338	2	54	9	Y	49	49	1			20

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
10	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	836	1	5761	2	N	-0-					231
11	6840	X	5820	-0-	-1020	-0-	734	1	5086	2	N	-0-					231
12	7626	X	5444	-0-	-2182	-0-	762	1	4682	2	N	-0-					231
01	7626	X	6054	-0-	-1572	-0-	790	1	5264	2	N	-0-					231
02	6888	X	4652	-0-	-2236	-0-	660	1	3992	2	N	-0-					231
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	811	1	5131	2	N	-0-					231

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
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1528	1	13316	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14269	-0-	-551	-0-	1516	1	12753	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14417	-0-	-897	-0-	1566	1	12851	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	219	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-					-0-
01	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	1694	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	985	1	7672	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	7391	-0-	-2529	-0-	447	1	6944	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					138
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	97	1			41
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	1829	X	1125	-0-	-704	-0-	198	1	927	2	Y	-0-					9
11	1860	X	1248	-0-	-612	-0-	219	1	1003	2	Y	24					33
							26	9									
12	2139	N	1011	-0-	-1128	-0-	198	1	813	2	Y	-0-					33
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	365	1	2054	2	Y	39					72
							43	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1353	2	Y	16					88
							18	9									
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	26	64	1			50
							29	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	402	1	5163	2	Y	-0-					82
11	5610	X	5302	-0-	-308	-0-	373	1	4929	2	Y	-0-					82
12	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	363	1	4748	2	Y	-0-					82
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	441	1	5006	2	Y	20					102
							22	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-					102
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	530	1	4890	2	Y	7	96	1			13
							8	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

10	8184	X	8099	-0-	-85	-0-	664	1	7435	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7794	-0-	-126	-0-	560	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7816	-0-	-275	-0-	661	1	7155	2	N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	616	1	7405	2	Y	-0-					102
11	7020	X	6965	-0-	-55	-0-	508	1	6457	2	Y	-0-					102
12	7068	X	6323	-0-	-745	-0-	269	1	6054	2	Y	-0-					102
01	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102
*03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
							17	9									

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	292	1	6657	2	N	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	574	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	568	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-
*03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 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
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	63	1	1637	2	Y	-0-					67
11	3000	N	3220	-0-	220	220	913	1	2296	2	Y	10					77
							11	9									
12	2730	N	2510	-0-	-220	-0-	814	1	1696	2	Y	-0-					77
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017	1	1557	2	Y	20					97
							22	9									
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97
*03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272	1	954	2	Y	31					128
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	33	1	859	2	N	28					135
							31	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					135
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					135
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			127

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
10	2449	X	1527	-0-	-922	-0-	269	1	1258	2	Y	-0-					9
11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	352	1	1611	2	Y	24					33
							26	9									
12	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-					33
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331	1	1862	2	Y	39					72
							43	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	16					88
							18	9									
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398	1	1749	2	Y	26	64	1			50
							29	9									

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
*04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					225
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245

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
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	283	1	7400	2	Y	7					85
							8	9									
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	912	1	6775	2	Y	13					98
							14	9									
12	7161	X	6847	-0-	-314	-0-	832	1	6015	2	Y	-0-					98
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12					110
							13	9									
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1156	1	5882	2	Y	8					118
							9	9									
*03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1315	1	6354	2	Y	9	110	1			17
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	318	1	2495	2	Y	-0-					37
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	Y	6					43
							7	9									
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					43
01	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15					58
							17	9									
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	324	1	2695	2	Y	27					85
							30	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
10	992	X	294	-0-	-698	-0-	48	1	246	2	Y	-0-					34
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					34
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					34
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14					48
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	1	2	Y	3					22
							3	9									

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
10	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	120	1	8476	2	N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	768	1	8853	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	4684	-0-	-4275	-0-	672	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-					-0-
*03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9166	-0-	-3164	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 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
10	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	441	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	537	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	738	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	916	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	986	1	4979	2	N	-0-					-0-
*03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1053	1	4041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 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
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	637	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4150	-0-	-830	-0-	545	1	3605	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	678	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	744	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	592	1	3585	2	N	-0-					-0-
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	656	1	4252	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11837	-0-	-1152	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11427	-0-	-1314	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10495	-0-	-929	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

10	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	848	1	5844	2	N	-0-					53
11	6780	X	5945	-0-	-835	-0-	750	1	5195	2	N	-0-					53
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	874	1	5376	2	N	-0-					53
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	742	1	4943	2	N	-0-					53
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	819	1	4950	2	N	-0-					53
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	814	1	5150	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

10	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	710	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4757	-0-	-1123	-0-	624	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4949	-0-	-600	-0-	748	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	174	1	732	2	N	33					95
							36	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	8					103
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					103
01	930	N	610	-0-	-320	-0-	130	1	480	2	N	-0-					103
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-					103
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16					119
							18	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	150	1	3729	2	N	-0-					44
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	639	1	4093	2	N	2					46
							2	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	496	1	2965	2	N	1					47
							1	9									
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-					47
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-					47
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21					68
							23	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	208	1	5173	2	Y	-0-					100
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	614	1	3936	2	Y	-0-					100
12	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	596	1	3562	2	Y	1					101
							1	9									
01	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-					101
02	4480	X	4074	-0-	-406	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-					101
03	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	819	1	3449	2	Y	8					109
							9	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	514	1	1685	2	N	-0-					210
11	3000	N	3491	-0-	491	491	554	1	2937	2	N	-0-					210
12	3100	N	3026	-0-	-74	417	480	1	2546	2	N	-0-					210
01	3100	N	3373	-0-	273	690	568	1	2804	2	N	1	179	1			32
							1	9									
02	3941	X	3251	-0-	-690	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					32
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16					48
							18	9									

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	N	-0-					100
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	16	98	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	829	1	2719	2	N	-0-					125
11	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	544	1	2886	2	N	-0-					125
12	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	541	1	2871	2	N	-0-					125
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	691	1	3410	2	N	11	73	1			63
							12	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-					63
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	823	1	2919	2	N	17					80
							19	9									

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
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	181	1	4500	2	Y	-0-					96
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	637	1	4083	2	Y	-0-					96
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	608	1	3638	2	Y	1					97
							1	9									
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-					97
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-					97
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	909	1	3828	2	Y	8					105
							9	9									

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
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	718	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	652	1	9616	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	10665	-0-	-1890	-0-	673	1	9992	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	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
10	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		5901	-0-	5901	5901	479	1	5422	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	2	N	-0-			-0-
*03	45263	X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

10	9734	X	9483	-0-	-251	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	1091	1	9275	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8736	-0-	-2300	-0-	709	1	8027	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
*03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

10	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	8057	-0-	-253	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20

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
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	549	1	4277	2	N	-0-					138
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	N	-0-					138
12	4805	X	3980	-0-	-825	-0-	337	1	3643	2	N	-0-					138
01	4836	X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4					142
							4	9									
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-					142
03	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57					199
							63	9									

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
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	705	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1458	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	1511	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	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
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					93
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-	46	7			47

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	8072	-0-	-2623	-0-	8061	2	11	9	N	10					90
*11	10080	X	9459	-0-	-621	-0-	987	1	8350	2	N	111	160	1			41
							122	9									
*12	10075	X	6113	-0-	-3962	-0-	879	1	5234	2	N	-0-					41
*01	10075	X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-					41
02	8848	X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50					91
							55	9									
03	9796	X	8821	-0-	-975	-0-	798	1	7874	2	N	135					226
							149	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	66	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6681	-0-	-1089	-0-	38	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	2	N	-0-					-0-
*03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	39	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	26	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	292	1	3546	2	N	-0-					-0-
*03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	369	1	4617	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	51	1	5810	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	32	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	431	1	5221	2	N	-0-					-0-
*03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	62	1	7108	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6646	-0-	-1004	-0-	38	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	509	1	6167	2	N	-0-					-0-
*03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	541	1	6780	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	697	1	12264	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	11934	-0-	-1116	-0-	574	1	11360	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12974	-0-	-1503	-0-	666	1	12308	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	693	1	12125	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	11415	-0-	-1661	-0-	599	1	10816	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	588	1	10951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	1624	1	14444	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	14925	-0-	-855	-0-	1026	1	13899	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	15668	-0-	-607	-0-	1186	1	14482	2	N	-0-			-0-
01	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1167	1	15282	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	13810	-0-	-722	-0-	1044	1	12766	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	15268	-0-	-790	-0-	1111	1	14157	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
10	8835	X	8460	-0-	-375	-0-	855	1	7605	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7596	-0-	-954	-0-	522	1	7074	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	7413	-0-	-1763	-0-	561	1	6852	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7254	-0-	-1922	-0-	515	1	6739	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	6709	-0-	-1579	-0-	507	1	6202	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	521	1	6644	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
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	885	1	7870	2	N	-0-			-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	620	1	8392	2	N	-0-			-0-
12	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	682	1	8330	2	N	-0-			-0-
01	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	615	1	8051	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	612	1	7480	2	N	-0-			-0-
*03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	627	1	7987	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
10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1249	1	11107	2	N	-0-			-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	882	1	11942	2	N	-0-			-0-
12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	969	1	11832	2	N	-0-			-0-
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	966	1	12646	2	N	-0-			-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	902	1	11019	2	N	-0-			-0-
*03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	916	1	11677	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
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1367	1	12160	2	N	-0-			-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	895	1	12119	2	N	-0-			-0-
12	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1053	1	12857	2	N	-0-			-0-
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1039	1	13603	2	N	-0-			-0-
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1029	1	12570	2	N	-0-			-0-
*03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1065	1	13575	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
10	10323	X	9634	-0-	-689	-0-	974	1	8660	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	653	1	8842	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	673	1	8213	2	N	-0-			-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	752	1	9852	2	N	-0-			-0-
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	696	1	8501	2	N	-0-			-0-
*03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	803	1	10237	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	55	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	2	N	-0-			-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4708	2	N	-0-			-0-
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	233	1	4553	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	112	1	7931	2	N	-0-			-0-
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	421	1	8271	2	N	-0-			-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	450	1	9272	2	N	-0-			-0-
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	446	1	9493	2	N	-0-			-0-
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	391	1	8636	2	N	-0-			-0-
*03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	459	1	8969	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	N	-0-			85
11	6240	X	5638	-0-	-602	-0-	5638	2			N	-0-			85
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			85
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7190	2	39	9	N	35			120
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-			120
*03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7918	2	124	9	N	113			233

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
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1051	1	9259	2	N	-0-			-0-
11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	894	1	8606	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	849	1	7817	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-			-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9949	-0-	-374	-0-	998	1	8951	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1007	1	7211	2	Y	40					104
							44	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	876	1	7100	2	Y	-0-					104
*12	8835	X	7966	-0-	-869	-0-	1030	1	6916	2	Y	18	98	1			24
							20	9									
*01	8835	X	8451	-0-	-384	-0-	1026	1	7425	2	Y	-0-					24
02	7980	X	7635	-0-	-345	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-					24
03	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-					24

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
10	5208	X	5136	-0-	-72	-0-	53	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	2368	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	2268	1	5458	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	2544	1	6162	2	N	-0-					-0-
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-					-0-
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	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
10	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	844	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	686	1	9292	2	N	-0-					-0-
12	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	769	1	9390	2	N	-0-					-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6903	-0-	-1002	-0-	310	1	6593	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	856	-0-	-4754	-0-	856	1			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	830	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-					-0-
*03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	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
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	1194	1	6866	2	N	-0-					-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1283	1	7254	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	955	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-					-0-
*03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	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
10	4340	X	3509	-0-	-831	-0-	520	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2349	-0-	-1791	-0-	353	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	536	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-					-0-
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1091	1	6273	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5935	-0-	-1055	-0-	892	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	881	1	4966	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-					-0-
*03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	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
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	441	1	8560	2	N	-0-					-0-
11	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	834	1	8673	2	N	-0-					-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	828	1	8716	2	N	-0-					-0-
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-					-0-
*03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	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
10	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	269	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5646	-0-	-1254	-0-	495	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	541	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-					-0-
*03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1931	-0-	-1789	-0-	231	1	1656	2	Y	40					104
							44	9									
11	2970	X	1620	-0-	-1350	-0-	178	1	1442	2	Y	-0-					104
*12	2480	X	1362	-0-	-1118	-0-	173	1	1169	2	Y	18	98	1			24
							20	9									
*01	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	744	1	4679	2	Y	-0-					57
11	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	511	1	4653	2	Y	-0-					57
12	5549	X	4628	-0-	-921	-0-	549	1	4079	2	Y	-0-					57
01	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57
02	4900	X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57
03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	Y	-0-					97
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-					97
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					97
01	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	561	1	1603	2	N	20					95
							22	9									
11	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	379	1	1561	2	N	17					112
							19	9									
12	2883	X	1695	-0-	-1188	-0-	362	1	1333	2	N	-0-					112
01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	435	1	1717	2	N	23					135
							25	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					135
*03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	562	1	1799	2	N	60					195
							66	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	891	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	794	1	7639	2	N	-0-					-0-
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	822	1	7568	2	N	-0-					-0-
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	778	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	831	1	7204	2	N	-0-					-0-
*03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	851	1	7627	2	N	-0-					-0-

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
10	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	228	1	5101	2	N	-0-					-0-
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	275	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	83	1	4021	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	2528	-0-	-2456	-0-	58	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-			-0-
11	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	580	1	12952	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	11792	-0-	-2437	-0-	599	1	11193	2	N	-0-			-0-
01	14229	X	11399	-0-	-2830	-0-	232	1	11167	2	N	-0-			-0-
02	12852	X	9166	-0-	-3686	-0-	210	1	8956	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-			-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-			-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-			-0-
01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	10054	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	2217	-0-	-4386	-0-	226	1	1991	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	735	-0-	-5805	-0-	69	1	666	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 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
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	692	1	6100	2	N	-0-			-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	657	1	6319	2	N	-0-			-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	726	1	6687	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-			-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-			-0-
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 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
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			28
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			28
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			28
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			28
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	1609	-0-	-4064	-0-	7	1	1533	2	Y	63	91	1			133
							69	9									
11	5640	X	4687	-0-	-953	-0-	456	1	4188	2	Y	39	89	1			83
							43	9									
12	5828	X	4605	-0-	-1223	-0-	431	1	4121	2	Y	48					131
							53	9									
01	5828	X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1			116
							76	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	443	1	4032	2	Y	42	103	1			55
							46	9									
*03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	517	1	4350	2	Y	48	98	1			5
							53	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					81
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					81
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1692	1	2703	2	N	-0-					80
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1227	1	3233	2	N	-0-					80
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	245	1	3897	2	N	-0-					80
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	245	1	4705	2	N	-0-					80
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					80
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4832	2	N	20					100
							22	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	170	1	2747	2	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	432	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	294	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	275	1	2346	2	N	-0-					-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	205	1	1827	2	N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

10	5115	X	4331	-0-	-784	-0-	253	1	4078	2	N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	695	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	475	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	454	1	3875	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2990	-0-	-1322	-0-	302	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	455	1	3990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	575	1	5066	2	N	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	450	1	4335	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	478	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	525	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	520	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	540	1	4838	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6196	-0-	-224	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7179	-0-	-819	-0-	732	1	6447	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6753	-0-	-1167	-0-	636	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6371	-0-	-1813	-0-	624	1	5747	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	244	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	603	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	397	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-					-0-
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	610	1	6259	2	Y	-0-					48
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	547	1	6106	2	Y	-0-					48
12	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	513	1	5595	2	Y	-0-					48
01	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-					48
02	6272	X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	2	Y	-0-					48
*03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	809	1	6413	2	Y	14					62
							15	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

10	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	193	1	2615	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	120	1	2308	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	139	1	2360	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	159	1	2739	2	Y	5					20
							6	9									
02	2912	X	1956	-0-	-956	-0-	106	1	1840	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	134	1	2372	2	Y	7					14
							8	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

10	12400	X	12119	-0-	-281	-0-	12119	2			N	-0-					132
11	12150	X	11739	-0-	-411	-0-	11696	2	43	9	N	39	95	1			76
12	12214	X	11373	-0-	-841	-0-	11373	2			N	-0-					76
01	12183	X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16					92
02	10948	X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	64	1			29
03	12121	X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80					109

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

10	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	398	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	428	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	443	1	6566	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

10	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	32	1	6916	2	Y	8	12	1			17
							9	9									
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	731	1	6712	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	724	1	6927	2	Y	6					17
							7	9									
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	770	1	6720	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	648	1	5906	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
03	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	800	1	6734	2	Y	7	13	1			1
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	54	66	1			95
							59	9									
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	27	59	1			63
							30	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	39					102
							43	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	27	62	1			67
							30	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	118	2	Y	26	50	1			43
							29	9									
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	43	1			-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	13884	-0-	-903	-0-	951	1	12909	2	Y	22	21	1			18
							24	9									
11	14490	X	13558	-0-	-932	-0-	669	1	12848	2	Y	37	22	1			33
							41	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	899	1	15246	2	Y	18	22	1			29
							20	9									
01	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	879	1	15135	2	Y	11					40
							12	9									
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	735	1	12717	2	Y	18	44	1			14
							20	9									
03	15810	X	12794	-0-	-3016	-0-	683	1	12096	2	Y	14					28
							15	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 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
10	9145	X	8275	-0-	-870	-0-	8275	2			N	-0-					126
11	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	7285	2	55	9	N	50	89	1			87
12	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	2			N	-0-					87
01	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6806	2	96	9	N	87					174
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-	135	1			39
03	8277	X	6099	-0-	-2178	-0-	6000	2	99	9	N	90					129

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	6164	-0-	-4624	-0-	680	1	5484	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	8312	-0-	-1588	-0-	818	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	970	1	8153	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9242	-0-	-926	-0-	1047	1	8195	2	N	-0-					-0-
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	857	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8921	-0-	-193	-0-	978	1	7943	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	1204	1	9706	2	N	-0-					-0-
11	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	996	1	9123	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9864	-0-	-242	-0-	1049	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9701	-0-	-1211	-0-	1099	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	7530	-0-	-2326	-0-	801	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9546	-0-	-1366	-0-	1047	1	8499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	14920	-0-	-425	-0-	1647	1	13273	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13913	-0-	-817	-0-	1370	1	12543	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13844	-0-	-1377	-0-	1472	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	11412	-0-	-3499	-0-	1293	1	10119	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12327	-0-	-1141	-0-	1312	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13756	-0-	-1155	-0-	1508	1	12248	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	19041	-0-	-1543	-0-	19041	2			N	-0-					277
11	19560	X	18488	-0-	-1072	-0-	18488	2			N	-0-					277
12	19809	X	18379	-0-	-1430	-0-	18376	2	3	9	N	3	196	1			84
01	19437	X	18834	-0-	-603	-0-	18834	2			N	-0-					84
02	17472	X	16992	-0-	-480	-0-	16992	2			N	-0-					84
03	19096	X	18864	-0-	-232	-0-	18864	2			N	-0-					84

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
10	8215	X	5961	-0-	-2254	-0-	475	1	5486	2	N	-0-					108
11	7950	X	3763	-0-	-4187	-0-	187	1	3576	2	N	-0-					108
12	7254	X	5122	-0-	-2132	-0-	278	1	4844	2	N	-0-					108
01	7037	X	4265	-0-	-2772	-0-	239	1	4026	2	N	-0-					108
02	6356	X	5771	-0-	-585	-0-	307	1	5464	2	N	-0-					108
*03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6917	2	N	-0-					108

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
10	16337	X	15343	-0-	-994	-0-	825	1	14518	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	14688	-0-	-1122	-0-	706	1	13982	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15074	-0-	-1356	-0-	774	1	14300	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	14754	-0-	-1676	-0-	797	1	13957	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13829	-0-	-1011	-0-	725	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14190	-0-	-1155	-0-	724	1	13466	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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
10	6107	X	4120	-0-	-1987	-0-	544	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4383	-0-	-687	-0-	408	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	181	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3117	-0-	-971	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	281	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	695	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	539	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	447	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	317	1	2820	2	N	-0-					-0-
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	425	1	3734	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	278	1	4488	2	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	782	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	497	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	490	1	4365	2	N	-0-					-0-
*03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	505	1	4436	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

*07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1216	1	4170	2	N	-0-					15
*08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1216	1	4374	2	N	-0-					15
*09	4530	X	3049	-0-	-1481	-0-	732	1	2317	2	N	-0-					15
*10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					15
*11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					15
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

10	8122	X	6878	-0-	-1244	-0-	966	1	5912	2	N	-0-					176
11	7860	X	273	-0-	-7587	-0-	273	1			N	-0-					176
12	7099	X	5859	-0-	-1240	-0-	290	1	5569	2	N	-0-					176
01	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	284	1	5778	2	N	61					237
							67	9									
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	263	1	5752	2	N	-0-	192	1			45
03	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	287	1	6220	2	N	-0-					45

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1142	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1036	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1200	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-					-0-
*03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	96	1	454	2	N	-0-					-0-
11	630	N	232	-0-	-398	-0-	39	1	193	2	N	-0-					-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	558	N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

10	13361	X	12893	-0-	-468	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	636	1	13207	2	N	-0-					-0-
12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	691	1	14139	2	N	-0-					-0-
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15877	-0-	-323	-0-	729	1	15148	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	14551	-0-	-2437	-0-	678	1	13873	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					126
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					126
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					126
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

10	13516	X	11830	-0-	-1686	-0-	17	1	11813	2	Y	-0-					118
11	12990	X	11069	-0-	-1921	-0-	443	1	10626	2	Y	-0-					118
12	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	522	1	11358	2	Y	-0-					118
01	12400	X	11603	-0-	-797	-0-	486	1	11117	2	Y	-0-					118
02	11116	X	10630	-0-	-486	-0-	473	1	10157	2	Y	-0-					118
03	11873	X	11661	-0-	-212	-0-	524	1	11137	2	Y	-0-					118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

10	11966	X	9447	-0-	-2519	-0-	1043	1	8404	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	8244	-0-	-2676	-0-	812	1	7432	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8299	-0-	-2985	-0-	882	1	7417	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	9616	-0-	-1668	-0-	1090	1	8526	2	N	-0-					-0-
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1023	1	8591	2	N	-0-					-0-
*03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1088	1	8835	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

10	6479	X	4946	-0-	-1533	-0-	7	1	4939	2	Y	-0-					28
11	6390	X	4687	-0-	-1703	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					28
12	6603	X	5116	-0-	-1487	-0-	225	1	4891	2	Y	-0-					28
01	6293	X	4299	-0-	-1994	-0-	180	1	4119	2	Y	-0-					28
02	5684	X	3731	-0-	-1953	-0-	166	1	3565	2	Y	-0-					28
03	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	213	1	4526	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

10	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	1675	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	1512	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1660	1	13955	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14879	-0-	-311	-0-	1686	1	13193	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	1538	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	1668	1	13545	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	317	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	485	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3249	-0-	3249	3249	345	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3924	-0-	3924	7173	445	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	12605	578	1	4854	2	N	-0-					-0-
*03	18165	X	5560	-0-	-12605	-0-	610	1	4950	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

10	3100	N	7055	-0-	3955	4640	779	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8752	-0-	5752	10392	862	1	7890	2	N	-0-					-0-
12	15239	X	4847	-0-	-10392	-0-	515	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	650	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	787	1	6609	2	N	-0-					-0-
*03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	764	1	6207	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	506	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1388	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	992	1	8043	2	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	987	1	8427	2	N	-0-					-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	917	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	939	1	8244	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	246	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	960	1	8794	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7269	-0-	7269	7269	773	1	6496	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		11225	-0-	11225	18494	1272	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10211	-0-	10211	28705	1087	1	9124	2	N	-0-					-0-
*03	38607	X	9902	-0-	-28705	-0-	1086	1	8816	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		521	-0-	521	521	57	1	464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	11904	X	8782	-0-	-3122	-0-	512	1	8270	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	8879	-0-	-2641	-0-	1338	1	7541	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	8006	-0-	-2255	-0-	879	1	7127	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	918	1	7841	2	N	-0-			-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	844	1	7517	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8738	-0-	-438	-0-	894	1	7844	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1300	1	6864	2	N	-0-			-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	929	1	6835	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	765	1	8193	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	510	1	7860	2	N	-0-			-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	505	1	7654	2	N	-0-			-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-			-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-			-0-
*03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

10	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	549	1	5884	2	N	-0-			-0-
11	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	525	1	8099	2	N	-0-			-0-
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	517	1	7843	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	9920	X	8752	-0-	-1168	-0-	601	1	8151	2	Y	-0-					1
11	9600	X	7634	-0-	-1966	-0-	378	1	7256	2	Y	-0-					1
12	9083	X	6013	-0-	-3070	-0-	335	1	5678	2	Y	-0-					1
01	8742	X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	7896	X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-					-0-

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
10	12772	X	11797	-0-	-975	-0-	1569	1	10228	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9427	-0-	-2963	-0-	721	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11727	-0-	-1076	-0-	899	1	10828	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	2	N	-0-					-0-
*03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8350	-0-	-1508	-0-	713	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	451	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7698	-0-	-1261	-0-	476	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	892	1	9556	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	553	1	8525	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	558	1	8458	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
11	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
*03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-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-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					-0-
11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1643	1	212	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	1621	1	32	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

10	10137	X	8335	-0-	-1802	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9088	-0-	-722	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8541	-0-	-697	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7798	-0-	-686	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9151	-0-	-242	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

10	11873	X	11519	-0-	-354	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10113	-0-	-1377	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
*03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	938	1	4954	2	N	-0-					-0-
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	677	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	651	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9724	-0-	-866	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10203	-0-	-740	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	12028	X	10493	-0-	-1535	-0-	15	1	10478	2	Y	-0-					52
11	11460	X	10653	-0-	-807	-0-	427	1	10226	2	Y	-0-					52
12	11253	X	10505	-0-	-748	-0-	462	1	10043	2	Y	-0-					52
01	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-					52
02	9996	X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-					52
03	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

10	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	20	1	4330	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	500	1	4586	2	Y	10	23	1			22
							11	9									
12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	474	1	4537	2	Y	13					35
							14	9									
01	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19	22	1			32
							21	9									
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11	28	1			15
							12	9									
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12	26	1			1
							13	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

10	12865	X	11268	-0-	-1597	-0-	6	1	11262	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11188	-0-	-992	-0-	184	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11129	-0-	-1829	-0-	176	1	10953	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12083	-0-	-875	-0-	195	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10637	-0-	-1067	-0-	187	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11091	-0-	-472	-0-	204	1	10887	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

10	22041	X	20924	-0-	-1117	-0-	1432	1	19492	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	19975	-0-	-635	-0-	1397	1	18578	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	19700	-0-	-853	-0-	1455	1	18245	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	19334	-0-	-1219	-0-	1588	1	17746	2	N	-0-					-0-
02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1699	1	20763	2	N	-0-					-0-
*03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1874	1	22636	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

10	12245	X	8235	-0-	-4010	-0-	564	1	7671	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	7520	-0-	-9700	-0-	526	1	6994	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6917	-0-	-2383	-0-	511	1	6406	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	393	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	4373	-0-	-3075	-0-	331	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	390	1	4712	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

10	12555	X	11864	-0-	-691	-0-	442	1	11422	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	11417	-0-	-343	-0-	857	1	10560	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11917	-0-	-235	-0-	941	1	10976	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10563	-0-	-1310	-0-	929	1	9634	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10253	-0-	-471	-0-	856	1	9397	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10600	-0-	-1304	-0-	934	1	9666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	690	1	17822	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	17487	-0-	-213	-0-	1313	1	16174	2	N	-0-			-0-
12	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	1298	1	15135	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	15381	-0-	-3126	-0-	1352	1	14029	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	15292	-0-	-1424	-0-	1277	1	14015	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	14445	-0-	-4062	-0-	1273	1	13172	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	11232	-0-	-765	-0-	6	1	11226	2	N	-0-			-0-
11	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	179	1	10759	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	177	1	10985	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	11341	-0-	-284	-0-	183	1	11158	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9752	-0-	-748	-0-	171	1	9581	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10310	-0-	-1005	-0-	190	1	10120	2	N	-0-			-0-

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
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	645	1	6209	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	748	1	6054	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6604	-0-	-867	-0-	770	1	5834	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4905	-0-	-1759	-0-	569	1	4336	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6510	-0-	-558	-0-	722	1	5788	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
10	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	446	1	4296	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	3575	-0-	-1230	-0-	393	1	3182	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	411	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4363	-0-	-61	-0-	506	1	3857	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	476	1	3818	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	493	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	368	1	4889	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	4485	-0-	-3544	-0-	331	1	4154	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	4415	-0-	-3614	-0-	363	1	4052	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6421	-0-	-831	-0-	486	1	5935	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	508	1	6137	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	1469	1	19987	2	N	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	1453	1	19322	2	N	-0-					-0-
12	21824	X	20700	-0-	-1124	-0-	1529	1	19171	2	N	-0-					-0-
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	1818	1	20313	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19218	-0-	-494	-0-	1454	1	17764	2	N	-0-					-0-
03	21483	X	20899	-0-	-584	-0-	1598	1	19301	2	N	-0-					-0-

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
10	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	568	1	10001	2	N	-0-					-0-
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	448	1	8859	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	418	1	7727	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7010	-0-	-3561	-0-	379	1	6631	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5191	-0-	-4357	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6386	-0-	-4185	-0-	326	1	6060	2	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
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	782	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10025	-0-	-1855	-0-	701	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	8084	-0-	-4223	-0-	597	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	5890	-0-	-6417	-0-	484	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9620	-0-	-1496	-0-	728	1	8892	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	788	1	9523	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	14077	-0-	-2291	-0-	14077	2			N	-0-					65
11	15600	X	14957	-0-	-643	-0-	1401	1	13556	2	N	-0-					65
12	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1540	1	13618	2	N	-0-					65
01	15128	X	14759	-0-	-369	-0-	1585	1	13174	2	N	-0-					65
02	13972	X	11159	-0-	-2813	-0-	1236	1	9902	2	N	19	49	1			35
							21	9									
*03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1554	1	15062	2	N	-0-					35

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	14256	-0-	-1802	-0-	14256	2			N	-0-					65
11	15540	X	15377	-0-	-163	-0-	1441	1	13936	2	N	-0-					65
12	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1633	1	14443	2	N	-0-					65
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	1632	1	13567	2	N	-0-					65
02	14364	X	10650	-0-	-3714	-0-	1180	1	9449	2	N	19	49	1			35
							21	9									
*03	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1560	1	15118	2	N	-0-					35

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	13429	-0-	-1792	-0-	8	1	13421	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13394	-0-	-1336	-0-	220	1	13174	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14270	-0-	-920	-0-	226	1	14044	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14451	-0-	-739	-0-	233	1	14218	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	12566	-0-	-1154	-0-	221	1	12345	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13140	-0-	-1120	-0-	242	1	12898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	9	1	15343	2	N	-0-			-0-
11	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	249	1	14939	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14442	-0-	-1864	-0-	229	1	14213	2	N	-0-			-0-
01	16306	X	12241	-0-	-4065	-0-	198	1	12043	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12055	-0-	-2673	-0-	212	1	11843	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13315	-0-	-2371	-0-	245	1	13070	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	5244	-0-	-4056	-0-	3	1	5241	2	N	-0-			-0-
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	154	1	9210	2	N	-0-			-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	158	1	9654	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	182	1	10178	2	N	-0-			-0-
*03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	206	1	10986	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
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	4	1	7005	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	102	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	2774	-0-	-2713	-0-	44	1	2730	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	1342	-0-	-5664	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2827	-0-	-3501	-0-	50	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	4952	-0-	-2054	-0-	91	1	4861	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
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	5	1	8704	2	N	-0-			-0-
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	137	1	8198	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	8019	-0-	-599	-0-	127	1	7892	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	126	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7535	-0-	-333	-0-	132	1	7403	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	149	1	7968	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
10	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1110	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9494	-0-	-76	-0-	935	1	8559	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	8087	-0-	-2205	-0-	860	1	7227	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	993	1	7773	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7816	-0-	-1480	-0-	832	1	6984	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8961	-0-	-1083	-0-	983	1	7978	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
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	4	1	7772	2	N	-0-			-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	126	1	7525	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8220	-0-	-956	-0-	130	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	122	1	7425	2	N	-0-			-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	136	1	7614	2	N	-0-			-0-
*03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	151	1	8082	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
10	9083	X	8352	-0-	-731	-0-	5	1	8347	2	N	-0-			-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	145	1	8722	2	N	-0-			-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	139	1	8618	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	123	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	127	1	7119	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	144	1	7704	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3155	-0-	-1405	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3769	-0-	-235	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

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
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11065	-0-	-1145	-0-	431	1	10634	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	452	1	12025	2	N	-0-					-0-
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	643	1	12979	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11557	-0-	-511	-0-	502	1	11055	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11033	-0-	-2328	-0-	472	1	10561	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	4991	-0-	-2077	-0-	746	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	269	1	6647	2	N	-0-					-0-
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	214	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3521	-0-	-2183	-0-	166	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	230	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	266	1	5955	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
10	17515	X	16672	-0-	-843	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16862	-0-	-268	-0-	656	1	16206	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	16587	-0-	-1114	-0-	601	1	15986	2	N	-0-					-0-
01	17701	X	14026	-0-	-3675	-0-	662	1	13364	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	14036	-0-	-1896	-0-	609	1	13427	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	13321	-0-	-4101	-0-	570	1	12751	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
10	7378	X	6715	-0-	-663	-0-	1004	1	5711	2	N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	291	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	295	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	303	1	6122	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6559	-0-	-441	-0-	285	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6776	-0-	-1377	-0-	290	1	6486	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
10	17732	X	16264	-0-	-1468	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15673	-0-	-1487	-0-	610	1	15063	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	15369	-0-	-1247	-0-	557	1	14812	2	N	-0-					-0-
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	14047	-0-	-961	-0-	610	1	13437	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	621	1	13891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553	X	19209	-0-	-1344	-0-	19209	2			N	-0-			-0-
11	20730	X	19581	-0-	-1149	-0-	762	1	18819	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	17262	-0-	-3322	-0-	625	1	16637	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	14132	-0-	-5088	-0-	667	1	13465	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16494	-0-	-1790	-0-	716	1	15778	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	15332	-0-	-4911	-0-	657	1	14675	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1280	1	8341	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	508	1	6127	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6336	-0-	-3243	-0-	486	1	5850	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	7550	-0-	-2060	-0-	583	1	6967	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5696	-0-	-2984	-0-	446	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	6836	-0-	-2774	-0-	541	1	6295	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	974	1	10436	2	N	-0-			-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	717	1	11058	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	689	1	10449	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	697	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10598	-0-	-406	-0-	659	1	9939	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10936	-0-	-1247	-0-	707	1	10229	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	10327	-0-	-4398	-0-	882	1	9445	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	9475	-0-	-2855	-0-	577	1	8898	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	9489	-0-	-3128	-0-	587	1	8902	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	9473	-0-	-199	-0-	809	1	8664	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8031	-0-	-1329	-0-	489	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	580	1	8801	2	N	-0-			-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	922	1	9878	2	N	-0-			-0-
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	635	1	9787	2	N	-0-			-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	662	1	10040	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	5666	-0-	-1464	-0-	484	1	5182	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	5993	-0-	-397	-0-	365	1	5628	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6169	-0-	-775	-0-	382	1	5787	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	3310	1	19034	2	N	-0-			-0-
11	21180	X	17655	-0-	-3525	-0-	2653	1	15002	2	N	-0-			-0-
12	22816	X	18048	-0-	-4768	-0-	2720	1	15328	2	N	-0-			-0-
01	22816	X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-			-0-
02	20608	X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

10	8401	X	8298	-0-	-103	-0-	1229	1	7069	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	5753	-0-	-2617	-0-	864	1	4889	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1127	1	6348	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

10	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	1350	1	7764	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8154	-0-	-1206	-0-	1225	1	6929	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	1322	1	7449	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-			-0-
*03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

10	7440	X	4837	-0-	-2603	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	4839	-0-	-2361	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-			-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

10	12741	X	11683	-0-	-1058	-0-	11683	2			N	-0-			-0-
11	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	11275	2			N	-0-			-0-
12	12586	X	11268	-0-	-1318	-0-	11268	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2519	-0-	-1046	-0-	2446	2	73	9	Y	66	37	1			70
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	540	1	2364	2	Y	46	47	1			69
							51	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2442	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	2772	N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53	45	1			47
							58	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	Y	33	29	1			37
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	477	1	2090	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	525	1	1790	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2408	N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27	22	1			24
							30	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5					20
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7					14
							8	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1514	1	8707	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9143	-0-	-1447	-0-	1374	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9558	-0-	-1602	-0-	1441	1	8117	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	993	1	13479	2	Y	115	107	1			88
							127	9									
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	693	1	13307	2	Y	180	108	1			160
							198	9									
12	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	845	1	14335	2	Y	88	109	1			139
							97	9									
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59					198
							65	9									
02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1			66
							95	9									
*03	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70					136
							77	9									

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
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	2407	1	5345	2	Y	-0-					36
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1733	1	6304	2	Y	-0-					36
12	8184	X	7806	-0-	-378	-0-	2123	1	5683	2	Y	-0-					36
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-					36
02	7504	X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-					36
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-					36

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
10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	651	1	8835	2	Y	46	43	1			36
							51	9									
11	10110	X	5950	-0-	-4160	-0-	291	1	5581	2	Y	71	43	1			64
							78	9									
12	9672	X	2450	-0-	-7222	-0-	134	1	2276	2	Y	36	44	1			56
							40	9									
01	9548	X	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23					79
							25	9									
02	8624	X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1			27
							39	9									
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28					55
							31	9									

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
10	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2646	2	36	9	Y	33	30	1			37
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	502	1	2200	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	3410	X	1830	-0-	-1580	-0-	408	1	1392	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	3410	X	1761	-0-	-1649	-0-	486	1	1246	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	3080	X	2262	-0-	-818	-0-	548	1	1681	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	521	1	2089	2	Y	27	22	1			24
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	7812	X	6476	-0-	-1336	-0-	6403	2	73	9	Y	66	39	1			71
11	7230	X	6564	-0-	-666	-0-	1211	1	5303	2	Y	45	47	1			69
							50	9									
12	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	1493	1	5094	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	6975	X	5813	-0-	-1162	-0-	1615	1	4141	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	1403	1	4300	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
*03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1370	1	5488	2	Y	53	45	1			47
							58	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	488	1	4664	2	Y	-0-					-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	465	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4987	-0-	-469	-0-	489	1	4498	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	475	1	4287	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4332	-0-	-428	-0-	460	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	521	1	4199	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	596	1	5700	2	Y	-0-					21
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	576	1	5587	2	Y	-0-					21
12	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	588	1	5408	2	Y	-0-					21
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	682	1	6148	2	Y	-0-					21
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	603	1	5076	2	Y	-0-					21
03	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	546	1	4401	2	Y	-0-					21

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

10	6417	X	4077	-0-	-2340	-0-	572	1	3505	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	3360	-0-	-2220	-0-	342	1	3018	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3351	-0-	-2012	-0-	382	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3388	-0-	-1913	-0-	408	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4198	-0-	-562	-0-	510	1	3688	2	Y	-0-					-0-
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	530	1	3599	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	696	1	7373	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	5324	-0-	-2446	-0-	389	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	6579	-0-	-1450	-0-	537	1	6042	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	566	1	6503	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6122	-0-	-1158	-0-	501	1	5621	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	522	1	5794	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	590	1	6248	2	Y	-0-					45
11	6810	X	5857	-0-	-953	-0-	428	1	5429	2	Y	-0-					45
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	491	1	5517	2	Y	-0-					45
01	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	467	1	5367	2	Y	-0-					45
02	6188	X	4622	-0-	-1566	-0-	378	1	4244	2	Y	-0-					45
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	456	1	5066	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	7	1	12	2	N	-0-			219
11	2850	X	34	-0-	-2816	-0-	14	1	20	2	N	-0-			219
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			219
01	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	410	1	1182	2	N	-0-			219
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	234	1	1045	2	N	-0-			219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219

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
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	2	N	-0-			-0-
11	360	X	258	-0-	-102	-0-	106	1	152	2	N	-0-			-0-
12	372	X	46	-0-	-326	-0-	22	1	24	2	N	-0-			-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	375	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	783	1	3497	2	N	-0-			-0-
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	599	1	1724	2	N	-0-			-0-

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
10	7905	X	7042	-0-	-863	-0-	2494	1	4548	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	2268	1	3244	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	4035	-0-	-4118	-0-	1956	1	2079	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	5370	-0-	-2597	-0-	1383	1	3987	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	5411	-0-	-1785	-0-	990	1	4421	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	1514	1	4357	2	N	-0-			-0-

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
10	T. A.		500	-0-	500	1902	43	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		4516	-0-	4516	6418	330	1	4186	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		3177	-0-	3177	9595	259	1	2918	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		3743	-0-	3743	13338	300	1	3443	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		3005	-0-	3005	16343	246	1	2759	2	Y	-0-			-0-
*03	19579	X	3236	-0-	-16343	-0-	267	1	2969	2	Y	-0-			-0-

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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	175	1	390	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	110	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	135	1	361	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	93	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	393	1	1263	2	Y	-0-			-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	309	1	563	2	Y	-0-			-0-

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
10	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	523	1	3209	2	Y	-0-			15
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	873	1	7699	2	Y	-0-			15
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1002	1	7795	2	Y	-0-			15
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	998	1	7291	2	Y	-0-			15
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	716	1	5172	2	Y	-0-			15
*03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	808	1	5483	2	Y	-0-			15

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	16124	-0-	-337	-0-	9	1	16115	2	N	-0-			-0-
11	15930	X	15734	-0-	-196	-0-	258	1	15476	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	14820	-0-	-1920	-0-	235	1	14585	2	N	-0-			-0-
01	16740	X	13780	-0-	-2960	-0-	222	1	13558	2	N	-0-			-0-
02	15120	X	13540	-0-	-1580	-0-	238	1	13302	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	262	1	13975	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	9478	-0-	-1558	-0-	5	1	9473	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	9286	-0-	-794	-0-	152	1	9134	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	136	1	8436	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	140	1	8520	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8338	-0-	-342	-0-	146	1	8192	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9142	-0-	-468	-0-	168	1	8974	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

10	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	12	1	21321	2	N	-0-			-0-
11	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	347	1	20797	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	20773	-0-	-555	-0-	329	1	20444	2	N	-0-			-0-
01	21328	X	20094	-0-	-1234	-0-	324	1	19770	2	N	-0-			-0-
02	19740	X	18594	-0-	-1146	-0-	327	1	18267	2	N	-0-			-0-
03	21855	X	20547	-0-	-1308	-0-	378	1	20169	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

10	15562	X	14705	-0-	-857	-0-	8	1	14697	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	13448	-0-	-742	-0-	221	1	13227	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	11767	-0-	-2927	-0-	186	1	11581	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	7647	-0-	-7047	-0-	123	1	7524	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12129	-0-	-1143	-0-	213	1	11916	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	13172	-0-	-1522	-0-	242	1	12930	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	6	1	11128	2	N	-0-			-0-
11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	181	1	10826	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	182	1	11316	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	173	1	10542	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	9987	-0-	-933	-0-	175	1	9812	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	201	1	10718	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

10	14663	X	14457	-0-	-206	-0-	8	1	14449	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	14162	-0-	-28	-0-	232	1	13930	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	13271	-0-	-1516	-0-	210	1	13061	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	13539	-0-	-1248	-0-	219	1	13320	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12216	-0-	-1140	-0-	215	1	12001	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	13166	-0-	-1466	-0-	242	1	12924	2	N	-0-			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

10	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	630	1	1149	2	Y	-0-			-0-
11	1890	X	1030	-0-	-860	-0-	424	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	2011	-0-	-407	-0-	975	1	1036	2	Y	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	974	1	2807	2	Y	-0-			-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	861	1	3845	2	Y	-0-			-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1061	1	3053	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

10	15128	X	13751	-0-	-1377	-0-	13751	2			N	-0-					111
11	14640	X	13835	-0-	-805	-0-	13825	2	10	9	N	9					120
12	14694	X	12883	-0-	-1811	-0-	12818	2	65	9	N	59					179
01	14694	X	12361	-0-	-2333	-0-	12361	2			N	-0-					179
02	12908	X	11185	-0-	-1723	-0-	11118	2	67	9	N	61					240
03	14291	X	12044	-0-	-2247	-0-	12021	2	23	9	N	21					261

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

10	17670	X	15411	-0-	-2259	-0-	15411	2			N	-0-					180
11	16740	X	14727	-0-	-2013	-0-	14718	2	9	9	N	8					188
12	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15040	2	57	9	N	52					240
01	16244	X	14673	-0-	-1571	-0-	14521	2	152	9	N	138	188	1			190
02	14364	X	13055	-0-	-1309	-0-	12997	2	58	9	N	53					243
03	15407	X	14102	-0-	-1305	-0-	14102	2			N	-0-	182	1			61

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

10	12152	X	11462	-0-	-690	-0-	1097	1	10332	2	N	30	36	1			110
							33	9									
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	980	1	9944	2	N	2					112
							2	9									
12	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	1175	1	10349	2	N	5					117
							6	9									
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1165	1	10394	2	N	6	34	1			89
							7	9									
02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	71					160
							78	9									
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					160

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

10	10323	X	8785	-0-	-1538	-0-	841	1	7918	2	N	24	30	1			93
							26	9									
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	772	1	7834	2	N	2					95
							2	9									
12	9579	X	7724	-0-	-1855	-0-	787	1	6934	2	N	3					98
							3	9									
01	9641	X	8381	-0-	-1260	-0-	844	1	7531	2	N	5	26	1			77
							6	9									
02	8708	X	7980	-0-	-728	-0-	918	1	7045	2	N	15	56	1			36
							17	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	4902	-0-	-2011	-0-	243	1	4659	2	N	-0-					55
11	4890	X	4810	-0-	-80	-0-	240	1	4570	2	N	-0-					55
12	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	243	1	4664	2	N	-0-					55
01	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-					55
02	13602	X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-					55
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	492	1	6005	2	N	-0-					7
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1104	1	6562	2	N	-0-					7
12	DLQ G-10		4153	-0-	4153	4153	886	1	3267	2	N	-0-					7
01	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-					7
02	12899	X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-					7
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 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
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					5
11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	729	1	1741	2	N	-0-					5
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	949	1	4021	2	N	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-					5
02	4970	X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-					5
*03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	554	1	6771	2	N	-0-					27
11	9570	X	5485	-0-	-4085	-0-	396	1	5089	2	N	-0-					27
12	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	439	1	5277	2	N	-0-					27
01	DLQ G-10		10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-					27
02	25020	X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-					27
*03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	526	1	7653	2	N	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4571	-0-	4571	4571	526	1	4045	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8158	-0-	8158	12729	527	1	7631	2	N	-0-					-0-
02	19950	X	7221	-0-	-12729	-0-	518	1	6703	2	N	-0-					-0-
*03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	528	1	7354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	338	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4612	-0-	-728	-0-	320	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	338	1	7513	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4247	-0-	4247	12098	316	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	16014	X	3916	-0-	-12098	-0-	307	1	3609	2	N	-0-					-0-
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733 X	13549	-0-	-184	-0-	13459	2	90	9	N	82					199
11	13290 X	13125	-0-	-165	-0-	13033	2	92	9	N	84	175	1			108
12	13609 X	13500	-0-	-109	-0-	13398	2	102	9	N	93					201
01	13609 X	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1			101
02	12292 X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71					172
03	13578 X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12720	X	12085	-0-	-635	-0-	12004	2	81	9	N	74	183	1			35
*10	13144	X	12264	-0-	-880	-0-	12166	2	98	9	N	89					124
*11	12720	X	11083	-0-	-1637	-0-	10995	2	88	9	N	80					204
*12	12276	X	11135	-0-	-1141	-0-	11035	2	100	9	N	91	179	1			116
*01	12276	X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92					208
*02	11088	X	9977	-0-	-1111	-0-	9882	2	95	9	N	86	187	1			107
03	12276	X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82					189

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	372	X	185	-0-	-187	-0-	156	2	29	9	N	26					51
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2					53
*02	336	X	75	-0-	-261	-0-	68	2	7	9	N	6	6	8			53
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113

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
10	1333	X	895	-0-	-438	-0-	477	2	418	9	N	380	357	1	7	8	152
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	227	347	1			32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	234	179	1			87
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1825	2	272	9	N	247	177	1	10	8	147
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	125	172	1			100
*03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	2	359	9	N	326	177	1			249

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
10	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	14916	2	219	9	N	199	182	1	2	8	208
11	14400	X	14236	-0-	-164	-0-	14041	2	195	9	N	177	176	1			209
12	14973	X	14821	-0-	-152	-0-	14592	2	229	9	N	208	360	1			57
01	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1			66
02	13636	X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1			75
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1			92

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
10	11718	X	11637	-0-	-81	-0-	11497	2	140	9	N	127					213
11	11340	X	10925	-0-	-415	-0-	10791	2	134	9	N	122	182	1			153
12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11273	2	153	9	N	139	180	1			112
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1			62
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111					173
*03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1			94

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
10	7471	X	6408	-0-	-1063	-0-	6196	2	212	9	N	193	177	1			174
11	6780	X	6163	-0-	-617	-0-	5921	2	242	9	N	220	180	1			214
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6018	2	245	9	N	223	356	1			81
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6034	2	244	9	N	222	184	1			119
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	175	1			107
*03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
10	17391	X	14619	-0-	-2772	-0-	14500	2	119	9	N	108					182
11	15750	X	14341	-0-	-1409	-0-	14221	2	120	9	N	109	182	1			109
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14691	2	124	9	N	113	181	1			41
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99					140
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1			69
*03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112					181

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
10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	9852	2	268	9	N	244					247
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9417	2	142	9	N	129	176	1			200
12	9796	X	8638	-0-	-1158	-0-	8551	2	87	9	N	79	181	1			98
01	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67					165
02	8848	X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1			55
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					55

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44055	X	8273	-0-	-35782	-0-	8171	2	102	9	N	93	180	1			99
*05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8634	2	103	9	N	94					193
*06	8820	X	8084	-0-	-736	-0-	7995	2	89	9	N	81	188	1	1	8	85
*07	9114	X	7985	-0-	-1129	-0-	7939	2	46	9	N	42					127
*08	9083	X	8046	-0-	-1037	-0-	7958	2	88	9	N	80					207
*09	8460	X	7608	-0-	-852	-0-	7479	2	129	9	N	117	187	1			137
*10	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	7502	2	80	9	N	73					210
*11	8070	X	6944	-0-	-1126	-0-	6866	2	78	9	N	71	184	1			97
*12	7750	X	7547	-0-	-203	-0-	7455	2	92	9	N	84					181
*01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8256	2	105	9	N	95	186	1			90
*02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7294	2	84	9	N	76					166
*03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1			55

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7516	2	67	9	N	61	184	1			57
11	7500	X	6818	-0-	-682	-0-	6756	2	62	9	N	56					113
12	7719	X	7241	-0-	-478	-0-	7165	2	76	9	N	69					182
01	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1			63
02	6860	X	6281	-0-	-579	-0-	6224	2	57	9	N	52					115
03	7595	X	5818	-0-	-1777	-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8			160

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	11441	-0-	-432	-0-	11339	2	102	9	N	93	173	1	2	8	85
11	11130	X	10481	-0-	-649	-0-	10379	2	102	9	N	93					178
12	10726	X	10470	-0-	-256	-0-	10357	2	113	9	N	103	178	1			103
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103					206
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1			104
03	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90					194

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11025	-0-	-445	-0-	10885	2	140	9	N	127	180	1			90
11	11100	X	10340	-0-	-760	-0-	10198	2	142	9	N	129	180	1			39
12	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10840	2	146	9	N	133					172
01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	132	176	1			128
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	111	169	1			70
*03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	120					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	15976	-0-	-1818	-0-	15598	2	378	9	N	344	180	1			213
11	16500	X	15588	-0-	-912	-0-	15252	2	336	9	N	305	357	1			161
12	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	15750	2	341	9	N	310	357	1			114
01	15872	X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	276	179	1			211
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	268	360	1			119
03	15872	X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	292	182	1			229

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	9384	-0-	-3822	-0-	9305	2	79	9	N	72	179	1			91
11	12330	X	10795	-0-	-1535	-0-	10711	2	84	9	N	76					167
12	11284	X	7593	-0-	-3691	-0-	7537	2	56	9	N	51	174	1			44
01	11284	X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	27					71
02	10192	X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	20					91
03	11160	X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	20					111

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
*04	82743	X	15040	-0-	-67703	-0-	14904	2	136	9	N	124	2	8			197
*05	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14510	2	123	9	N	112	181	1			128
*06	14880	X	13171	-0-	-1709	-0-	13061	2	110	9	N	100	180	1	3	8	45
*07	15376	X	12703	-0-	-2673	-0-	12600	2	103	9	N	94	1	8			138
*08	15376	X	11306	-0-	-4070	-0-	11212	2	94	9	N	85	185	1			38
*09	14880	X	11462	-0-	-3418	-0-	11360	2	102	9	N	93					131
*10	14632	X	12104	-0-	-2528	-0-	11996	2	108	9	N	98	187	1	2	8	40
*11	13170	X	11797	-0-	-1373	-0-	11700	2	97	9	N	88					128
*12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11892	2	75	9	N	68	1	8			195
*01	11594	X	11521	-0-	-73	-0-	11478	2	43	9	N	39	178	1	1	8	55
02	10472	X	10183	-0-	-289	-0-	10104	2	79	9	N	72					127
03	11594	X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	73					200

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
10	11687	X	8611	-0-	-3076	-0-	8479	2	132	9	N	120	172	1	10	8	120
11	10920	X	8217	-0-	-2703	-0-	8105	2	112	9	N	102	176	1			46
12	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7530	2	102	9	N	93					139
01	9362	X	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	80	164	1			55
02	8456	X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	90					145
03	8618	X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	97	172	1			70

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
10	20367	X	16988	-0-	-3379	-0-	16863	2	125	9	N	114	172	1	7	8	44
11	19350	X	13740	-0-	-5610	-0-	13666	2	74	9	N	67					111
12	16275	X	13205	-0-	-3070	-0-	13147	2	58	9	N	53					164
01	16275	X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	80	168	1			76
02	14700	X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	87					163
03	16275	X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	96	172	1			87

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
10	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16381	2	268	9	N	244	345	1	5	8	77
11	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	15910	2	233	9	N	212	170	1			119
12	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17505	2	224	9	N	204	173	1			150
01	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17601	2	209	9	N	190	177	1			163
02	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15488	2	173	9	N	157	175	1			145
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4778	2	164	9	N	149	170	1			148
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4810	2	139	9	N	126	178	1			96
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3840	2	113	9	N	103					199
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113	178	1			134
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110	171	1			73
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86					159

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
10	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4488	2	139	9	N	126					245
11	5400	X	4479	-0-	-921	-0-	4316	2	163	9	N	148	175	1			218
12	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3600	2	135	9	N	123	171	1			170
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136	175	1			131
02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97	170	1			58
03	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124					182

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
10	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11146	2	430	9	N	391	519	1	7	8	81
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	11926	2	362	9	N	329	353	1			57
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9927	2	321	9	N	292	175	1			174
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286	352	1			108
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232	170	1			170
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					170

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
10	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29195	2	347	9	N	315	352	1	8	8	69
11	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	28300	2	296	9	N	269	172	1			166
12	29202	X	29136	-0-	-66	-0-	28869	2	267	9	N	243	354	1			55
01	29202	X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215	175	1			95
02	26376	X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161	178	1			78
03	29202	X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155	178	1	1	8	54

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

10	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	431	1	2286	3	Y	12					225
							13	9									
11	2700	N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27					240
							30	9									
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			87
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					92
							6	9									
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-					92
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-					92

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

10	620	N	481	-0-	-139	-0-	76	1	405	3	Y	-0-					19
11	600	N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-					19
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-					19
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					19
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					19
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	175	1	928	3	Y	-0-					20
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-					20
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-					7
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-					7
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					7
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					7
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

10	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	159	1	841	3	Y	-0-					37
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1					38
							1	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-					38
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	5					42
							6	9									
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42

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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	-0-					42
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					42
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-					42
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015

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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	345	1	1831	3	Y	5					147
							6	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1546	3	Y	7					149
							8	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	391	1	1715	3	Y	70	137	1			82
							77	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1419	3	Y	8					90
							9	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	444	1	1733	3	Y	6					96
							7	9									
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	3	Y	7					103
							8	9									

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
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	117	1	231	3	Y	-0-					10
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	-0-					10
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	219	1	477	3	Y	-0-					10
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					10
*02	0	W	526	-0-	526	526	107	1	419	3	Y	-0-					10
*03	0	W	856	-0-	856	1382	256	1	600	3	Y	-0-					10

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					30
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					30
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					30
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	509	-0-	-452	-0-	109	1	400	3	Y	-0-					29
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	148	1	458	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-					29
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	53	1	181	3	Y	-0-					29
03	527	N	133	-0-	-394	-0-	28	1	105	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	243	1	889	3	Y	-0-					25
11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	272	1	843	3	Y	-0-					25
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	-0-					25
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	240	1	810	3	Y	-0-					25
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	211	1	794	3	Y	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
10	DLQ G-10		379	-0-	379	499	379	3			Y	-0-					281
11	DLQ G-10		536	-0-	536	1035	536	3			Y	-0-					281
12	DLQ G-10		596	-0-	596	1631	596	3			Y	-0-					281
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					281
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1631					Y	-0-					281
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1631					Y	NO RPT					281

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					356
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					356
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					364
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					33
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					33
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					33
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	N	10					20
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	3	9	9	N	8					28
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	3	11	9	N	10					38
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8					46
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	3	20	9	N	18					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					28
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					28
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					286
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					286
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					286
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					293
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					401
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					97
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					103
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					105
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	N	6					111
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	N	7					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		73	-0-	73	406	69	3	4	9	Y	4					42
11	14B2 EXT		49	-0-	49	455	49	3			Y	-0-					42
12	14B2 EXT		64	-0-	64	519	64	3			Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					42
*02	626	X	107	-0-	-519	-0-	107	3			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	3	14	9	N	13					47
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	3	14	9	N	13					60
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	N	16					76
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					78
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					315

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					265
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					265
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					265
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3					522
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					522

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					11
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					11
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					11
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					11
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	3	22	9	N	20					329
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	3	8	9	N	7					336
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					336
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	3	10	9	N	9	98	1			247
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	463	3	30	9	N	27					358
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					11
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					11
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1498	-0-	-548	-0-	1498	3			N	-0-					2217
11	1740	X	1546	-0-	-194	-0-	1392	3	154	9	N	140					2357
12	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1274	3	154	9	N	140					2497
01	DLQ G-10		4039	-0-	4039	5467	3885	3	154	9	N	140					2637
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	7185	1704	3	14	9	N	13					2650
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7185					N	NO RPT					2650

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	N	6					444
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4					448
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					448
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	N	5	90	1			363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		620	-0-	620	1691	620	3			Y	-0-					240
11	DLQ G-10		125	-0-	125	1816	125	3			Y	-0-					240
12	DLQ G-10		186	-0-	186	2002	186	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-	3	1			237
02	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					Y	-0-					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			269
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		424	-0-	424	878	417	3	7	9	Y	6					232
11	DLQ G-10		99	-0-	99	977	90	3	9	9	Y	8					240
12	DLQ G-10		239	-0-	239	1216	239	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1216					Y	5					245
02	1216	N	-0-	-0-	-1216	-0-					Y	9					254
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		245	-0-	245	868	245	3			Y	-0-					184
11	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1985	1117	3			Y	-0-					184
12	DLQ G-10		553	-0-	553	2538	553	3			Y	-0-					184
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2538					Y	-0-	184	1			-0-
02	2200	N	-0-	-0-	-2200	338					Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					28

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					101
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					101
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					101
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		498	-0-	498	1456	495	3	3	9	Y	3					460
11	DLQ G-10		700	-0-	700	2156	700	3			Y	-0-					460
12	DLQ G-10		778	-0-	778	2934	778	3			Y	-0-					460
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2934					Y	NO RPT					460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					509
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					509
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	3	19	9	N	17					526
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8					534
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5					539
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					106
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					106
12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					106
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					106
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					226
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	357					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					17
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	3	6	9	N	5					22
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					22
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	N	4					26
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	3	9	9	N	8					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			330
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	N	7					515
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10					525
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					528
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					533
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1					534
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					534

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					414
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					759
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2					761
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					762
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					764
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	N	3					767
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					767

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					381
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					381
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3					384
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					387
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8					395
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	9121	3874	3	8	9	Y	7					33
11	DLQ G-10		3880	-0-	3880	13001	3880	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		3925	-0-	3925	16926	3916	3	9	9	Y	8					41
01	DLQ G-10		264	-0-	264	17190	264	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		270	-0-	270	17460	270	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT					41

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	3	21	9	N	19					748
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	3	8	9	N	7					755
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4					759
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20					779
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	N	7					786
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					786

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
10	3100	N	2674	-0-	-426	1626	2660	3	14	9	N	13					224
11	3000	N	2359	-0-	-641	985	2346	3	13	9	N	12					236
12	3047	N	2062	-0-	-985	-0-	2045	3	17	9	N	15					251
01	14B2 EXT		959	-0-	959	959	930	3	29	9	N	26					277
02	14B2 EXT		595	-0-	595	1554	595	3			N	-0-					277
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1554					N	NO RPT					277

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					378
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14					392
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	660	3	65	9	N	59					451
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	N	4					455
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1					598
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					5
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					5
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					5
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	166	3	46	9	N	42					47
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	11	9	N	10					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					207
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					207
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					207
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					207
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					297
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					3
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					3
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1108	-0-	1108	5243	1108	3			Y	-0-					696
11	DLQ G-10		1401	-0-	1401	6644	1401	3			Y	-0-					696
12	DLQ G-10		1250	-0-	1250	7894	1250	3			Y	-0-					696
01	DLQ G-10		1453	-0-	1453	9347	1453	3			Y	-0-					696
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	10457	1110	3			Y	-0-					696
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10457					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1036	-0-	1036	4197	867	3	169	9	Y	154					472
11	DLQ G-10		1146	-0-	1146	5343	1131	3	15	9	Y	14	161	1			325
12	DLQ G-10		1113	-0-	1113	6456	1107	3	6	9	Y	5					330
01	DLQ G-10		833	-0-	833	7289	830	3	3	9	Y	3					333
02	DLQ G-10		842	-0-	842	8131	825	3	17	9	Y	15					348
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8131					Y	NO RPT					348

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

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
10	DLQ G-10		350	-0-	350	3135	350	3			Y	-0-					351
11	DLQ G-10		31	-0-	31	3166	31	3			Y	-0-					351
12	DLQ G-10		142	-0-	142	3308	142	3			Y	-0-					351
01	DLQ G-10		117	-0-	117	3425	117	3			Y	-0-					351
02	DLQ G-10		103	-0-	103	3528	103	3			Y	-0-					351
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3528					Y	NO RPT					351

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					157
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					157
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					157
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					157
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	748	-0-	748	1210	748	3			N	-0-					111
11	14B2	EXT	694	-0-	694	1904	694	3			N	-0-	159	1			11
12	14B2	EXT	518	-0-	518	2422	518	3			N	-0-					11
01	T. A.		831	-0-	831	3253	831	3			N	-0-					11
02	3985	X	732	-0-	-3253	-0-	732	3			N	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	3	7	9	N	6					382
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					382
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					382
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					383
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					383
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					216
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					216
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					216
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					216
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

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
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	3	7	9	N	6					1039
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					1039
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3					1042
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					1047
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					1047
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1047

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
10	DLQ G-10		386	-0-	386	2192	386	3			Y	-0-					51
11	DLQ G-10		469	-0-	469	2661	469	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		5098	-0-	5098	7759	5098	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		457	-0-	457	8216	457	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		443	-0-	443	8659	443	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8659					Y	NO RPT					51

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4657	3	28	9	N	25					307
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4219	3	40	9	N	36					343
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	83	1			302
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4595	3	64	9	N	58	155	1			205
02	2800	N	4269	-0-	1469	1469	4168	3	101	9	N	92					297
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1469					N	NO RPT					297

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					127
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	3	29	9	N	26	169	1			7
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					7
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					7
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	329	-0-	-1934	-0-	329	3			N	-0-					140
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	4460	-0-	4460	17190	4460	3			Y	-0-					144
11	DLQ	G-10	4254	-0-	4254	21444	4254	3			Y	-0-					144
12	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	25134	3690	3			Y	-0-					144
01	DLQ	G-10	242	-0-	242	25376	242	3			Y	-0-					144
02	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	26469	1089	3	4	9	Y	4					148
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26469					Y	NO RPT					148

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
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3177	3	12	9	N	11					1615
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3340	3	149	9	N	135					1750
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2911	3	149	9	N	135					1885
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	217	3	149	9	N	135	167	1			1853
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					1856
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1856

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
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2556	3	1	9	N	1					358
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	3	4	9	N	4					362
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					362
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2	9	N	2					364
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					486
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					486

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
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3191	3	41	9	N	37					302
11	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3077	3	96	9	N	87	180	1			209
12	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	3204	3158	3	46	9	N	42					251
01	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	6484	3211	3	69	9	N	63					314
02	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	9455	2910	3	61	9	N	55	178	1			191
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9455					N	NO RPT					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4678	3	50	9	N	45					75
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5745	3	85	9	N	77					152
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4903	3	53	9	N	48	190	1			10
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5248	3	94	9	N	85					95
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4315	3	68	9	N	62					157
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					727
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7783	3	2	9	N	2					729
12	DLQ	G-10	7640	-0-	7640	7640	7640	3			N	-0-					729
01	DLQ	G-10	6688	-0-	6688	14328	6688	3			N	-0-					729
02	DLQ	G-10	5801	-0-	5801	20129	5798	3	3	9	N	3					732
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20129					N	NO RPT					732

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8757	3	67	9	N	61	162	1			117
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	N	40					157
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3366	3	18	9	N	16					173
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					173
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7252	3	39	9	N	35					208
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

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
10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8064	3	58	9	N	53					1134
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7869	3	77	9	N	70	163	1			1041
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7289	3	55	9	N	50					1091
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					1091
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					1091
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1091

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
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	6797	3			N	-0-					2
11	6930	X	5916	-0-	-1014	-0-	5916	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	8465	2280	3			N	-0-					2
02	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	10848	2383	3			N	-0-					2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10848					N	NO RPT					2

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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					514
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

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
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	78	K	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					202
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1922	3	13	9	N	12					63
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	N	12					75
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	N	8					83
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					95
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					136
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					136
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					136
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					136
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					5
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					5
12	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					5
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	7334	3857	3			N	-0-					5
02	DLQ G-10		4160	-0-	4160	11494	4160	3			N	-0-					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11494					N	NO RPT					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					272
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					272
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					272
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	3	4	9	N	4					276
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					276
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4611	3	23	9	N	21					308
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	170	1			140
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4683	3	47	9	N	43					183
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17					200
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4098	3	31	9	N	28					228
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

10	6944	X	6283	-0-	-661	-0-	6280	3	3	9	N	3					1221
11	6690	X	3944	-0-	-2746	-0-	3937	3	7	9	N	6					1227
12	DLQ G-10		5616	-0-	5616	5616	5586	3	30	9	N	27					1254
01	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11191	5566	3	9	9	N	8	125	1			1137
02	DLQ G-10		5809	-0-	5809	17000	5801	3	8	9	N	7					1144
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17000					N	NO RPT					1144

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					679
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					679
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11	146	1			25
11	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1738	3	13	9	N	12					37
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2562	3	8	9	N	7					44
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	32	9	N	29					73
02	2800	N	2812	-0-	12	12	2808	3	4	9	N	4					77
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					77

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					426
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					426
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

DUKE 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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4178	3			N	-0-					23
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	2746	3	10	9	N	9					32
01	DLQ G-10		760	-0-	760	3516	760	3			N	-0-					32
02	DLQ G-10		155	-0-	155	3671	155	3			N	-0-					32
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3671					N	NO RPT					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					881
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					881
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					881
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					881
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					881
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					881

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					8
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					8
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

10	2666	X	835	-0-	-1831	-0-	835	3			N	-0-	69	1			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					236
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					236
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					106
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					108
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	3	4	9	N	4					112
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	4	9	N	4					116
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					334
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

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
10	2838	N	2837	-0-	-1	-0-	2837	3			N	-0-					86
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					88
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					88
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					88
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2537	3	53	9	N	48					136
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
10	9641	X	7612	-0-	-2029	-0-	7612	3			N	-0-					9
11	8970	X	7247	-0-	-1723	-0-	7247	3			N	-0-					9
12	DLQ G-10		7790	-0-	7790	7790	7790	3			N	-0-					9
01	DLQ G-10		8186	-0-	8186	15976	8186	3			N	-0-					9
02	DLQ G-10		7394	-0-	7394	23370	7394	3			N	-0-					9
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23370					N	NO RPT					9

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
10	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
11	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		351	-0-	351	879	351	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	879					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	879					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319889	X	44883	-0-	-275006	-0-	44883	3			N	-0-					-0-
11	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	35930	3			N	-0-					-0-
12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1630	1273	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		642	-0-	642	2272	642	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2272					N	NO RPT					-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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19377	3	67	9	N	61			61
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	3			N	-0-			61
12	DLQ G-10		21621	-0-	21621	21621	21621	3			N	-0-			61
01	DLQ G-10		20217	-0-	20217	41838	20217	3			N	-0-			61
02	DLQ G-10		17833	-0-	17833	59671	17833	3			N	-0-			61
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59671					N	NO RPT			61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 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
10	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	3			N	-0-			-0-
11	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		43779	-0-	43779	43779	43779	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		44905	-0-	44905	88684	44905	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		39951	-0-	39951	128635	39951	3			N	-0-			47
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128635					N	NO RPT			47

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 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
10	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-			-0-
11	32310	X	18270	-0-	-14040	-0-	18270	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5370	5022	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6958	-0-	6958	12328	6958	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12328					N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	4108	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		15622	-0-	15622	19730	15622	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		12097	-0-	12097	31827	12097	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31827					N	NO RPT			-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	-0-	-0-	-24738	-0-					N	-0-			-0-
11	23940	X	12	-0-	-23928	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		205	-0-	205	990	205	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	990					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	990					N	NO RPT			-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
10	56389	X	50546	-0-	-5843	-0-	50546	3			N	-0-			-0-
11	51840	X	47336	-0-	-4504	-0-	47336	3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		47987	-0-	47987	47987	47987	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		48875	-0-	48875	96862	48875	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		42990	-0-	42990	139852	42990	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	139852					N	NO RPT			-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
10	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	3			N	-0-			-0-
11	59767	X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	3			N	-0-			-0-
12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	59117	3			N	-0-			-0-
01	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	59125	3			N	-0-			-0-
02	50554	X	50554	-0-	-0-	-0-	50554	3			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	37696	X	30559	-0-	-7137	-0-	30559	3			N	-0-					-0-
11	35040	X	29997	-0-	-5043	-0-	29997	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		29697	-0-	29697	29697	29697	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16404	-0-	16404	46101	16404	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3874	-0-	3874	49975	3874	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49975					N	NO RPT					-0-

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
10	12493	X	7859	-0-	-4634	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	7870	-0-	-4220	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2578	-0-	2578	6267	2578	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4746	-0-	4746	11013	4746	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11013					N	NO RPT					-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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			N	-0-					-0-
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	21514	X	20874	-0-	-640	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
11	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16151	-0-	16151	16151	16151	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21168	-0-	21168	37319	21168	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17848	-0-	17848	55167	17848	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55167					N	NO RPT					-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
10	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3			N	-0-					-0-
11	14460	X	13925	-0-	-535	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12636	-0-	12636	12636	12636	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12896	-0-	12896	25532	12896	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11299	-0-	11299	36831	11299	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36831					N	NO RPT					-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
10	34534	X	31132	-0-	-3402	-0-	31132	3			N	-0-					-0-
11	32010	X	30359	-0-	-1651	-0-	30359	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25471	-0-	25471	25471	25471	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30330	-0-	30330	55801	30330	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26561	-0-	26561	82362	26561	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82362					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	35	29	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	58	23	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3269	3	39	9	N	35					81
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2750	3	37	9	N	34					115
12	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2455	3	42	9	N	38					153
01	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4642	2101	3	44	9	N	40	184	1			9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	6373	1687	3	44	9	N	40					49
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6373					N	NO RPT					49

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
10	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	42723	3			N	-0-					-0-
11	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	34749	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23452	-0-	23452	23452	23452	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		350	-0-	350	23802	350	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23802					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23802					N	NO RPT					-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
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5918	3	6	9	N	5					1177
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5358	3	30	9	N	27					1204
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5390	3	14	9	N	13					1217
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	3	15	9	N	14					1231
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4760	3	23	9	N	21	175	1			1077
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1077

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
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8879	3	7	9	N	6					9
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7956	3	10	9	N	9					18
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8191	3	10	9	N	9					27
01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12969	3	12	9	N	11					38
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8309	3	14	9	N	13					51
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	215	16	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	5002	4787	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5002					N	NO RPT					-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
10	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
11	28260	X	14979	-0-	-13281	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40480	-0-	40480	40480	40480	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33164	-0-	33164	73644	33164	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26791	-0-	26791	100435	26791	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100435					N	NO RPT					-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
10	52824	X	43211	-0-	-9613	-0-	43211	3			N	-0-					-0-
11	49020	X	41763	-0-	-7257	-0-	41763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43035	-0-	43035	43035	43035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43151	-0-	43151	86186	43151	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37751	-0-	37751	123937	37751	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	123937					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55583	X	35782	-0-	-19801	-0-	35782	3			N	-0-					-0-
11	51420	X	33865	-0-	-17555	-0-	33865	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30793	-0-	30793	30793	30793	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8045	-0-	8045	38838	8045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	40656	1818	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40656					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	3			N	-0-					-0-
11	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27241	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28989	-0-	28989	28989	28989	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28411	-0-	28411	57400	28411	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24654	-0-	24654	82054	24654	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82054					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10450	3	29	9	N	26					2173
11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8746	3	52	9	N	47					2220
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11208	3	12	9	N	11					2231
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6568	3	29	9	N	26	162	1			2095
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7868	3	28	9	N	25					2120
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2120

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3487	3	22	9	N	20					457
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					457
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					457
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					457
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6752	3	6	9	N	5					541
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8051	3	17	9	N	15					144
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					144
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3799	3			N	-0-					144
01	DLQ G-10		8163	-0-	8163	11962	8163	3			N	-0-					144
02	DLQ G-10		6977	-0-	6977	18939	6913	3	64	9	N	58	158	1			44
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18939					N	NO RPT					44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	12400	-0-	-22754	-0-	12400	3			N	-0-					-0-
11	32490	X	416	-0-	-32074	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	348	98	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	551	203	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7101	-0-	7101	7101	7101	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23327	-0-	23327	30428	23327	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23086	-0-	23086	53514	23086	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53514					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	65710	X	65710	-0-	-0-	-0-	65710	3			N	-0-					-0-
11	65432	X	65432	-0-	-0-	-0-	65432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36457	-0-	36457	36457	36457	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37085	-0-	37085	73542	37085	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31735	-0-	31735	105277	31735	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105277					N	NO RPT					-0-

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
10	5146	X	3945	-0-	-1201	-0-	3923	3	22	9	N	20					1116
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6896	3	50	9	N	45	38	1			1123
12	DLQ G-10		3771	-0-	3771	3771	3765	3	6	9	N	5					1128
01	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7612	3828	3	13	9	N	12	74	1			1066
02	DLQ G-10		9761	-0-	9761	17373	9680	3	81	9	N	74					1140
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17373					N	NO RPT					1140

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21669	X	13393	-0-	-8276	-0-	13343	3	50	9	N	45					1016
11	20400	X	15948	-0-	-4452	-0-	15885	3	63	9	N	57	167	1			906
12	DLQ G-10		10085	-0-	10085	10085	10073	3	12	9	N	11					917
01	DLQ G-10		15359	-0-	15359	25444	15323	3	36	9	N	33					950
02	DLQ G-10		14838	-0-	14838	40282	14786	3	52	9	N	47					1173
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40282					N	NO RPT					1173

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	2112	-0-	-12210	-0-	2075	3	37	9	N	34	165	1			424
11	13860	X	203	-0-	-13657	-0-	196	3	7	9	N	6					430
12	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	3019	3	52	9	N	47					477
01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	8881	5740	3	70	9	N	64					541
02	DLQ G-10		8036	-0-	8036	16917	7941	3	95	9	N	86	187	1			440
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16917					N	NO RPT					440

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	12321	-0-	-4543	-0-	12258	3	63	9	N	57	165	1			880
11	16320	X	12069	-0-	-4251	-0-	11993	3	76	9	N	69					949
12	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	7906	3	36	9	N	33					982
01	DLQ G-10		8518	-0-	8518	16460	8475	3	43	9	N	39	179	1			842
02	DLQ G-10		9711	-0-	9711	26171	9669	3	42	9	N	38					880
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26171					N	NO RPT					880

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23219	X	22845	-0-	-374	-0-	22716	3	129	9	N	117					1332
11	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22233	3	165	9	N	150	173	1			1309
12	DLQ G-10		21495	-0-	21495	21495	21354	3	141	9	N	128	176	1			1261
01	DLQ G-10		20729	-0-	20729	42224	20632	3	97	9	N	88	183	1			1166
02	DLQ G-10		19570	-0-	19570	61794	19473	3	97	9	N	88	167	1			1086
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61794					N	NO RPT					1086

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14237	3	37	9	N	34					341
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14041	3	78	9	N	71	172	1			240
12	DLQ G-10		14202	-0-	14202	14202	14027	3	175	9	N	159					399
01	DLQ G-10		14751	-0-	14751	28953	14688	3	63	9	N	57					456
02	DLQ G-10		10911	-0-	10911	39864	10863	3	48	9	N	44	176	1			324
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39864					N	NO RPT					324

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	22746	3	98	9	N	89					388
11	22830	X	20980	-0-	-1850	-0-	20844	3	136	9	N	124	181	1			331
12	DLQ G-10		23602	-0-	23602	23602	23501	3	101	9	N	92	189	1			234
01	DLQ G-10		23443	-0-	23443	47045	23352	3	91	9	N	83					317
02	DLQ G-10		18757	-0-	18757	65802	18681	3	76	9	N	69	188	1			198
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65802					N	NO RPT					198

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25291					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	6780	X	1	-0-	-6779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	547	56	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	547					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					N	-0-					-0-
11	29040	X	2416	-0-	-26624	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26931	-0-	26931	26931	26931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32397	-0-	32397	59328	32397	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32741	-0-	32741	92069	32741	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	92069					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32581	X	-0-	-0-	-32581	-0-					N	-0-					-0-
11	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21210	-0-	21210	21210	21210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34235	-0-	34235	55445	34235	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32079	-0-	32079	87524	32079	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87524					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
11	31320	X	130	-0-	-31190	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	3679	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6203	2524	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	7360	1157	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7360					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

10	DLQ G-10	32517	-0-	32517	161961	32365	3	152	9	Y	138	226	1			1090
11	DLQ G-10	38299	-0-	38299	200260	38112	3	187	9	Y	170					1260
12	DLQ G-10	37303	-0-	37303	237563	37191	3	112	9	Y	102	146	1			1216
01	DLQ G-10	30117	-0-	30117	267680	29941	3	176	9	Y	160	236	1			1140
02	DLQ G-10	25961	-0-	25961	293641	25839	3	122	9	Y	111	149	1			1102
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293641					Y	NO RPT					1102

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

10	54529	X	43030	-0-	-11499	-0-	43030	3			N	-0-					120
11	46680	X	39578	-0-	-7102	-0-	39578	3			N	-0-					120
12	DLQ G-10		38049	-0-	38049	38049	38049	3			N	-0-					120
01	DLQ G-10		34803	-0-	34803	72852	34803	3			N	-0-					120
02	DLQ G-10		29920	-0-	29920	102772	29920	3			N	-0-					120
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102772					N	NO RPT					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19818	-0-	19818	19932	19818	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19932					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19932					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

10	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					-0-
11	28950	X	2285	-0-	-26665	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30213	-0-	30213	30213	30213	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33751	-0-	33751	63964	33751	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30101	-0-	30101	94065	30101	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	94065					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

10	DLQ G-10	12642	-0-	12642	76821	12548	3	94	9	Y	85	210	1			471
11	DLQ G-10	13297	-0-	13297	90118	13192	3	105	9	Y	95					566
12	DLQ G-10	8054	-0-	8054	98172	7996	3	58	9	Y	53	76	1			543
01	DLQ G-10	625	-0-	625	98797	616	3	9	9	Y	8	12	1			539
02	DLQ G-10	6041	-0-	6041	104838	5972	3	69	9	Y	63	85	1			518
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104838					Y	NO RPT					518

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

10	DLQ G-10	26267	-0-	26267	126511	26159	3	108	9	Y	98	117	1			410
11	DLQ G-10	28246	-0-	28246	154757	28141	3	105	9	Y	95					505
12	DLQ G-10	27448	-0-	27448	182205	27358	3	90	9	Y	82	118	1			469
01	DLQ G-10	26253	-0-	26253	208458	26192	3	61	9	Y	55	81	1			443
02	DLQ G-10	20406	-0-	20406	228864	20316	3	90	9	Y	82	110	1			415
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228864					Y	NO RPT					415

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	1891	X	410	-0-	-1481	-0-	410	3			N	-0-					20
11	1830	X	418	-0-	-1412	-0-	418	3			N	-0-					20
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	101	3	79	9	N	72					92
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	29	1			63
02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	55606	X	55606	-0-	-0-	-0-	55606	3			N	-0-					-0-
11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	51233	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44472	-0-	44472	44472	44472	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43066	-0-	43066	87538	43066	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38904	-0-	38904	126442	38904	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126442					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1292	-0-	1292	5314	1292	3			Y	-0-					161
11	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6753	1428	3	11	9	Y	10					171
12	DLQ G-10		809	-0-	809	7562	809	3			Y	-0-					171
01	DLQ G-10		1939	-0-	1939	9501	1939	3			Y	-0-					171
02	DLQ G-10		593	-0-	593	10094	593	3			Y	-0-					171
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10094					Y	NO RPT					171

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51615	X	34833	-0-	-16782	-0-	34680	3	153	9	Y	139	181	1			7
11	43710	X	32061	-0-	-11649	-0-	31939	3	122	9	Y	111	72	1			46
12	DLQ G-10		31903	-0-	31903	31903	31793	3	110	9	Y	100	128	1			18
01	DLQ G-10		27164	-0-	27164	59067	27081	3	83	9	Y	75	135	1			5
02	DLQ G-10		22075	-0-	22075	81142	22061	3	14	9	Y	13					18
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	81142					Y	NO RPT					18

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					-0-
11	25410	X	19033	-0-	-6377	-0-	19033	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28066	-0-	28066	28066	28066	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27978	-0-	27978	56044	27978	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25457	-0-	25457	81501	25457	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	81501					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
11	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	38440	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	34782	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29652	-0-	29652	64434	29652	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39365	-0-	39365	103799	39365	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103799					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71703	X	45466	-0-	-26237	-0-	45399	3	67	9	Y	61	105	1			10
11	58620	X	42577	-0-	-16043	-0-	42493	3	84	9	Y	76	69	1			17
12	DLQ G-10		41491	-0-	41491	41491	41470	3	21	9	Y	19	90	1			22
01	DLQ G-10		36613	-0-	36613	78104	36561	3	52	9	Y	47	51	1			18
02	DLQ G-10		29512	-0-	29512	107616	29505	3	7	9	Y	6					24
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107616					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38223	X	29668	-0-	-8555	-0-	29538	3	130	9	Y	118	153	1			14
11	35310	X	27150	-0-	-8160	-0-	27038	3	112	9	Y	102	66	1			50
12	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24659	3	43	9	Y	39	133	1			8
01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22791	3	77	9	Y	70	140	1			13
02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19684	3	11	9	Y	10					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61628	X	42609	-0-	-19019	-0-	42533	3	76	9	Y	69	111	1			8
11	50250	X	39231	-0-	-11019	-0-	39156	3	75	9	Y	68	62	1			14
12	DLQ G-10		36483	-0-	36483	36483	36461	3	22	9	Y	20	100	1			2
01	DLQ G-10		33954	-0-	33954	70437	33907	3	47	9	Y	43	57	1			8
02	DLQ G-10		29571	-0-	29571	100008	29567	3	4	9	Y	4					12
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100008					Y	NO RPT					12

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27528	X	27050	-0-	-478	-0-	27050	3			N	-0-					-0-
11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40349	-0-	40349	40349	40349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41177	-0-	41177	81526	41177	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29799	-0-	29799	111325	29799	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111325					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
11	19110	X	9281	-0-	-9829	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11084	-0-	11084	11084	11084	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11501	-0-	11501	22585	11501	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12217	-0-	12217	34802	12217	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34802					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49414	X	46137	-0-	-3277	-0-	46137	3			N	-0-					-0-
11	46020	X	43601	-0-	-2419	-0-	43601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43031	-0-	43031	43031	43031	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39354	-0-	39354	82385	39354	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33593	-0-	33593	115978	33593	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115978					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-
11	38220	X	53	-0-	-38167	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97216	X	65876	-0-	-31340	-0-	65876	3			N	-0-					-0-
11	86700	X	61636	-0-	-25064	-0-	61636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62210	-0-	62210	62210	62210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60738	-0-	60738	122948	60738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52661	-0-	52661	175609	52661	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	175609					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	18	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

10	DLQ G-10	17379	-0-	17379	18553	17344	3	35	9	Y	32	149	1			27
11	DLQ G-10	19433	-0-	19433	37986	19331	3	102	9	Y	93					120
12	DLQ G-10	16402	-0-	16402	54388	16255	3	147	9	Y	134	192	1			62
01	DLQ G-10	9329	-0-	9329	63717	9297	3	32	9	Y	29	43	1			48
02	DLQ G-10	7819	-0-	7819	71536	7796	3	23	9	Y	21	28	1			41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71536					Y	NO RPT					41

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

10	16400	X	472	-0-	-15928	-0-	472	3			N	-0-					17
11	1830	X	103	-0-	-1727	-0-	103	3			N	-0-					17
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					17
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					17
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

10	82739	X	61581	-0-	-21158	-0-	61581	3			N	-0-					-0-
11	75330	X	56396	-0-	-18934	-0-	56396	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55454	-0-	55454	55454	55454	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55557	-0-	55557	111011	55557	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47650	-0-	47650	158661	47650	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158661					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

10	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					-0-
11	28740	X	1991	-0-	-26749	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21349	-0-	21349	21349	21349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24482	-0-	24482	45831	24482	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20571	-0-	20571	66402	20571	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66402					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

10	65472	X	58849	-0-	-6623	-0-	58849	3			N	-0-					-0-
11	59370	X	56210	-0-	-3160	-0-	56210	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53953	-0-	53953	53953	53953	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56116	-0-	56116	110069	56116	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50615	-0-	50615	160684	50615	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160684					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

10	54684	X	44697	-0-	-9987	-0-	44610	3	87	9	Y	79	103	1			-0-
11	51870	X	41181	-0-	-10689	-0-	41105	3	76	9	Y	69	45	1			24
12	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	38319	3	22	9	Y	20	74	1			12
01	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35735	3	46	9	Y	42	78	1			6
02	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	31197	3	6	9	Y	5					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77593	X	61123	-0-	-16470	-0-	61123	3			N	-0-					-0-
11	70020	X	55357	-0-	-14663	-0-	55357	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		56416	-0-	56416	56416	56416	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57615	-0-	57615	114031	57615	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51703	-0-	51703	165734	51703	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165734					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96751	X	65946	-0-	-30805	-0-	65946	3			N	-0-					-0-
11	87600	X	61654	-0-	-25946	-0-	61654	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62139	-0-	62139	62139	62139	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61758	-0-	61758	123897	61758	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53756	-0-	53756	177653	53756	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177653					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98084	X	74239	-0-	-23845	-0-	74239	3			N	-0-					-0-
11	89100	X	67962	-0-	-21138	-0-	67962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		67121	-0-	67121	67121	67121	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64894	-0-	64894	132015	64894	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56265	-0-	56265	188280	56265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	188280					N	NO RPT					-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
10	35216	X	29304	-0-	-5912	-0-	29149	3	155	9	N	141	59	1			1749
11	34080	X	24214	-0-	-9866	-0-	24036	3	178	9	N	162	165	1			1746
12	DLQ G-10		20264	-0-	20264	20264	20119	3	145	9	N	132	122	1			1756
01	DLQ G-10		27391	-0-	27391	47655	27194	3	197	9	N	179	186	1			1749
02	DLQ G-10		30192	-0-	30192	77847	30057	3	135	9	N	123	118	1			1753
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	77847					N	NO RPT					1753

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	61659	X	41224	-0-	-20435	-0-	41158	3	66	9	Y	60	110	1			24
11	48900	X	37517	-0-	-11383	-0-	37458	3	59	9	Y	54	49	1			29
12	DLQ G-10		31733	-0-	31733	31733	31697	3	36	9	Y	33	134	1			3
01	DLQ G-10		32228	-0-	32228	63961	32159	3	69	9	Y	63	76	1			2
02	DLQ G-10		27874	-0-	27874	91835	27874	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	91835					Y	NO RPT					2

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
10	0	W	11360	-0-	11360	314251	11279	3	81	9	Y	74	78	1			15
11	0	W	13198	-0-	13198	327449	13134	3	64	9	Y	58	41	1			32
12	0	W	27471	-0-	27471	354920	27403	3	68	9	Y	62	112	1			5
01	0	W	23975	-0-	23975	378895	23938	3	37	9	Y	34	57	1			9
02	0	W	17890	-0-	17890	396785	17889	3	1	9	Y	1	29	1			10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	396785					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62000	X	33917	-0-	-28083	-0-	33797	3	120	9	N	109	83	1			52
11	51960	X	30153	-0-	-21807	-0-	30072	3	81	9	N	74	55	1			71
12	DLQ G-10		28296	-0-	28296	28296	28228	3	68	9	N	62	112	1			21
01	DLQ G-10		30348	-0-	30348	58644	30294	3	54	9	N	49	57	1			13
02	DLQ G-10		24256	-0-	24256	82900	24249	3	7	9	N	6	29	1			2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82900					N	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102672	X	75215	-0-	-27457	-0-	75215	3			N	-0-					-0-
11	91740	X	68745	-0-	-22995	-0-	68745	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68120	-0-	68120	68120	68120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66214	-0-	66214	134334	66214	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57132	-0-	57132	191466	57132	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191466					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96999	X	66963	-0-	-30036	-0-	66963	3			N	-0-					-0-
11	86610	X	63374	-0-	-23236	-0-	63374	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63326	-0-	63326	63326	63326	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61523	-0-	61523	124849	61523	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53468	-0-	53468	178317	53468	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	178317					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61876	X	40189	-0-	-21687	-0-	39945	3	244	9	Y	222	164	1			88
11	53550	X	36577	-0-	-16973	-0-	36395	3	182	9	Y	165	119	1			134
12	DLQ G-10		30983	-0-	30983	30983	30852	3	131	9	Y	119	214	1			39
01	DLQ G-10		35258	-0-	35258	66241	35155	3	103	9	Y	94	109	1			24
02	DLQ G-10		31984	-0-	31984	98225	31966	3	18	9	Y	16	55	1			13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	98225					Y	NO RPT					13

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53909	X	35455	-0-	-18454	-0-	35247	3	208	9	Y	189	142	1			82
11	46980	X	31598	-0-	-15382	-0-	31433	3	165	9	Y	150	108	1			124
12	DLQ G-10		31171	-0-	31171	31171	31042	3	129	9	Y	117	209	1			32
01	DLQ G-10		35248	-0-	35248	66419	35136	3	112	9	Y	102	106	1			28
02	DLQ G-10		29506	-0-	29506	95925	29491	3	15	9	Y	14	54	1			5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95925					Y	NO RPT					5

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31124	X	22690	-0-	-8434	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
11	27300	X	2086	-0-	-25214	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30442	X	20688	-0-	-9754	-0-	20688	3			N	-0-					-0-
11	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26647	-0-	26647	26647	26647	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24364	-0-	24364	51011	24364	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20687	-0-	20687	71698	20687	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71698					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30473	X	29315	-0-	-1158	-0-	28889	3	426	9	N	387	510	1			37
11	27420	X	27200	-0-	-220	-0-	26741	3	459	9	N	417	358	1			96
12	DLQ G-10		28360	-0-	28360	28360	28000	3	360	9	N	327	364	1			59
01	DLQ G-10		27418	-0-	27418	55778	27086	3	332	9	N	302	352	1			9
02	DLQ G-10		24014	-0-	24014	79792	23664	3	350	9	N	318	346	1			4
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	79792					N	NO RPT					4

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					104
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
10	31837	X	30842	-0-	-995	-0-	30707	3	135	9	N	123	189	1			14
11	29970	X	28274	-0-	-1696	-0-	28106	3	168	9	N	153	169	1			9
12	DLQ G-10		29379	-0-	29379	29379	29205	3	174	9	N	158	183	1			10
01	DLQ G-10		28941	-0-	28941	58320	28807	3	134	9	N	122					132
02	DLQ G-10		25774	-0-	25774	84094	25639	3	135	9	N	123	187	1			68
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84094					N	NO RPT					68

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
10	28055	X	238	-0-	-27817	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	24420	X	283	-0-	-24137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	259	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					N	NO RPT					-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
10	40517	X	33457	-0-	-7060	-0-	33457	3			N	-0-					-0-
11	36720	X	32950	-0-	-3770	-0-	32950	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27274	-0-	27274	27274	27274	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30752	-0-	30752	58026	30752	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28120	-0-	28120	86146	28120	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86146					N	NO RPT					-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
10	34813	X	28689	-0-	-6124	-0-	28689	3			N	-0-					-0-
11	31740	X	28226	-0-	-3514	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20813	-0-	20813	20813	20813	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21498	-0-	21498	42311	21498	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19764	-0-	19764	62075	19764	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62075					N	NO RPT					-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
10	19902	X	18770	-0-	-1132	-0-	18544	3	226	9	N	205	85	1			1802
11	19260	X	17568	-0-	-1692	-0-	17419	3	149	9	N	135	138	1			1799
12	DLQ G-10		19418	-0-	19418	19418	19257	3	161	9	N	146	135	1			1810
01	DLQ G-10		18701	-0-	18701	38119	18574	3	127	9	N	115	206	1			1719
02	DLQ G-10		14801	-0-	14801	52920	14621	3	180	9	N	164	131	1			1752
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52920					N	NO RPT					1752

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	0	W	17400	-0-	17400	470307	17190	3	210	9	N	191	115	1			1335
11	0	W	17306	-0-	17306	487613	17084	3	222	9	N	202	340	1			1197
12	0	W	7361	-0-	7361	494974	7282	3	79	9	N	72					1269
01	0	W	22251	-0-	22251	517225	22000	3	251	9	N	228	182	1			1315
02	0	W	20308	-0-	20308	537533	20060	3	248	9	N	225	352	1			1189
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	537533					N	NO RPT					1189

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
10	82212	X	63007	-0-	-19205	-0-	63007	3			N	-0-					-0-
11	74130	X	59415	-0-	-14715	-0-	59415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		59266	-0-	59266	59266	59266	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57428	-0-	57428	116694	57428	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49943	-0-	49943	166637	49943	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	166637					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35681	X	27031	-0-	-8650	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
11	31800	X	20432	-0-	-11368	-0-	20432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10043	-0-	10043	10043	10043	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21063	-0-	21063	31106	21063	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18314	-0-	18314	49420	18314	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49420					N	NO RPT					-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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		37595	-0-	37595	37595	37595	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41573	-0-	41573	79168	41573	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36130	-0-	36130	115298	36130	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115298					N	NO RPT					-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
10	36828	X	18900	-0-	-17928	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
11	35040	X	28334	-0-	-6706	-0-	28334	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27773	-0-	27773	27773	27773	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18725	-0-	18725	46498	18725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20715	-0-	20715	67213	20715	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67213					N	NO RPT					-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
10	32085	X	26343	-0-	-5742	-0-	26343	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	25783	-0-	-3437	-0-	25783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22026	-0-	22026	22026	22026	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22072	-0-	22072	44098	22072	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19916	-0-	19916	64014	19916	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	64014					N	NO RPT					-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
10	30349	X	24599	-0-	-5750	-0-	24599	3			N	-0-					-0-
11	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	29758	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23241	-0-	23241	23241	23241	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33854	-0-	33854	57095	33854	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28587	-0-	28587	85682	28587	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85682					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	83266	X	62651	-0-	-20615	-0-	62651	3			N	-0-					-0-
11	74430	X	59030	-0-	-15400	-0-	59030	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48179	-0-	48179	48179	48179	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55823	-0-	55823	104002	55823	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47987	-0-	47987	151989	47987	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	151989					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1020
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020

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
10	75299	X	58045	-0-	-17254	-0-	58045	3			N	-0-					-0-
11	67980	X	54457	-0-	-13523	-0-	54457	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44952	-0-	44952	44952	44952	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52055	-0-	52055	97007	52055	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44716	-0-	44716	141723	44716	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	141723					N	NO RPT					-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
10	30783	X	30138	-0-	-645	-0-	29783	3	355	9	N	323	358	1			145
11	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27411	3	524	9	N	476	547	1			74
12	DLQ G-10		29095	-0-	29095	29095	28621	3	474	9	N	431	346	1			159
01	DLQ G-10		27940	-0-	27940	57035	27535	3	405	9	N	368	542	1			1
02	DLQ G-10		23899	-0-	23899	80934	23479	3	420	9	N	382	364	1			18
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80934					N	NO RPT					18

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
10	21204	X	17374	-0-	-3830	-0-	17331	3	43	9	Y	39	28	1			24
11	20520	X	15821	-0-	-4699	-0-	15784	3	37	9	Y	34	26	1			32
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13238	3	24	9	Y	22	41	1			13
01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22470	3	28	9	Y	25	21	1			17
02	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	3			Y	-0-	11	1			6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	15469	X	13489	-0-	-1980	-0-	13458	3	31	9	N	28	12	1			1056
11	14970	X	14727	-0-	-243	-0-	14699	3	28	9	N	25	25	1			1056
12	DLQ G-10		9309	-0-	9309	9309	9202	3	107	9	N	97	90	1			1063
01	DLQ G-10		45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137	1			926
02	DLQ G-10		3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87	1			839
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9357					N	NO RPT					839

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
10	97743	X	73083	-0-	-24660	-0-	73083	3			N	-0-					-0-
11	85860	X	68507	-0-	-17353	-0-	68507	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55331	-0-	55331	55331	55331	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63213	-0-	63213	118544	63213	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57775	-0-	57775	176319	57775	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	176319					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	82615	X	59191	-0-	-23424	-0-	59191	3			N	-0-					-0-
11	74160	X	55451	-0-	-18709	-0-	55451	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55487	-0-	55487	55487	55487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55157	-0-	55157	110644	55157	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48030	-0-	48030	158674	48030	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	158674					N	NO RPT					-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
10	98456	X	77240	-0-	-21216	-0-	77240	3			N	-0-					-0-
11	88470	X	73973	-0-	-14497	-0-	73973	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60347	-0-	60347	60347	60347	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70073	-0-	70073	130420	70073	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60646	-0-	60646	191066	60646	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191066					N	NO RPT					-0-

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
10	52514	X	41148	-0-	-11366	-0-	41148	3			N	-0-					-0-
11	47220	X	40199	-0-	-7021	-0-	40199	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		35896	-0-	35896	35896	35896	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39530	-0-	39530	75426	39530	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32630	-0-	32630	108056	32630	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	108056					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71920	X	39919	-0-	-32001	-0-	39919	3			N	-0-					-0-
11	63270	X	37163	-0-	-26107	-0-	37163	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32348	-0-	32348	32348	32348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43600	-0-	43600	75948	43600	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36605	-0-	36605	112553	36605	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	112553					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83514	X	55234	-0-	-28280	-0-	55234	3			N	-0-					-0-
11	73080	X	52369	-0-	-20711	-0-	52369	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48143	-0-	48143	48143	48143	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57368	-0-	57368	105511	57368	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50916	-0-	50916	156427	50916	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156427					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62775	X	42018	-0-	-20757	-0-	42018	3			N	-0-					-0-
11	55890	X	39313	-0-	-16577	-0-	39313	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36926	-0-	36926	36926	36926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41976	-0-	41976	78902	41976	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36291	-0-	36291	115193	36291	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115193					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105555	X	69112	-0-	-36443	-0-	69112	3			N	-0-					-0-
11	92730	X	64974	-0-	-27756	-0-	64974	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		51430	-0-	51430	51430	51430	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61198	-0-	61198	112628	61198	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53347	-0-	53347	165975	53347	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	165975					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	79778	-0-	79778	669438	79778	3		N	-0-			-0-
11	0	Z	84394	-0-	84394	753832	84394	3		N	-0-			-0-
12	0	Z	82177	-0-	82177	836009	82177	3		N	-0-			-0-
01	0	Z	76224	-0-	76224	912233	76224	3		N	-0-			-0-
02	0	Z	67982	-0-	67982	980215	67982	3		N	-0-			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	980215				N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	108066	X	71656	-0-	-36410	-0-	71656	3		N	-0-			-0-
11	93000	X	65662	-0-	-27338	-0-	65662	3		N	-0-			-0-
12	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	64446	3		N	-0-			-0-
01	60437	X	60437	-0-	-0-	-0-	60437	3		N	-0-			-0-
02	52838	X	52838	-0-	-0-	-0-	52838	3		N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	73873	X	35332	-0-	-38541	-0-	35332	3		N	-0-			-0-
11	61170	X	30344	-0-	-30826	-0-	30344	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		27131	-0-	27131	27131	27131	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		5173	-0-	5173	32304	5173	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4949	-0-	4949	37253	4949	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37253				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	142445	X	85934	-0-	-56511	-0-	85934	3		N	-0-			-0-
11	137850	X	78167	-0-	-59683	-0-	78167	3		N	-0-			-0-
12	142445	X	77081	-0-	-65364	-0-	77081	3		N	-0-			-0-
01	142445	X	72583	-0-	-69862	-0-	72583	3		N	-0-			-0-
02	128660	X	64386	-0-	-64274	-0-	64386	3		N	-0-			-0-
03	142445	X	NO RPT	-0-	-142445	-0-				N	NO RPT			-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 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
10	0	W	64968	-0-	64968	460983	64968	3		N	-0-			-0-
11	0	W	59023	-0-	59023	520006	59023	3		N	-0-			-0-
12	0	W	57862	-0-	57862	577868	57862	3		N	-0-			-0-
01	0	W	53516	-0-	53516	631384	53516	3		N	-0-			-0-
02	0	W	47849	-0-	47849	679233	47849	3		N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	679233				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	74741	X	35404	-0-	-39337	-0-	35404	3		N	-0-			-0-
11	53790	X	31870	-0-	-21920	-0-	31870	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		30929	-0-	30929	30929	30929	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		31193	-0-	31193	62122	31193	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		27244	-0-	27244	89366	27244	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89366				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9382	3	41	9	N	37					81
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9850	3	48	9	N	44					125
12	DLQ G-10		5171	-0-	5171	5171	5168	3	3	9	N	3					128
01	DLQ G-10		9	-0-	9	5180	1	3	8	9	N	7	41	1			94
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					94
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5180					N	NO RPT					94

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
10	145886	X	84225	-0-	-61661	-0-	84225	3			N	-0-					-0-
11	120510	X	76048	-0-	-44462	-0-	76048	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		76041	-0-	76041	76041	76041	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72341	-0-	72341	148382	72341	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64224	-0-	64224	212606	64224	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	212606					N	NO RPT					-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
10	105679	X	52223	-0-	-53456	-0-	52223	3			N	-0-					-0-
11	78540	X	47012	-0-	-31528	-0-	47012	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47217	-0-	47217	47217	47217	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47565	-0-	47565	94782	47565	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38620	-0-	38620	133402	38620	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	133402					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76601	X	31258	-0-	-45343	-0-	31258	3			N	-0-					-0-
11	57360	X	27078	-0-	-30282	-0-	27078	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19096	-0-	19096	19096	19096	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8255	-0-	8255	27351	8255	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13610	-0-	13610	40961	13610	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40961					N	NO RPT					-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
10	0	Z	25083	-0-	25083	484288	25083	3			N	-0-					194
11	0	Z	60157	-0-	60157	544445	60157	3			N	-0-					194
12	0	Z	58171	-0-	58171	602616	58171	3			N	-0-					194
01	0	Z	52184	-0-	52184	654800	52184	3			N	-0-					194
02	0	Z	40596	-0-	40596	695396	40596	3			N	-0-					194
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	695396					N	NO RPT					194

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		75492	-0-	75492	522979	75492	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		69534	-0-	69534	592513	69534	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		70946	-0-	70946	663459	70946	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		59317	-0-	59317	722776	59317	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		52113	-0-	52113	774889	52113	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	774889					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		14013	-0-	14013	14013	14013	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		112689	-0-	112689	126702	112689	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		102174	-0-	102174	228876	102174	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		81809	-0-	81809	310685	81809	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	310685					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	34131	X	19678	-0-	-14453	-0-	19610	3	68	9	N	62	168	1			209
11	25530	X	14577	-0-	-10953	-0-	14494	3	83	9	N	75	159	1			125
12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13840	3	72	9	N	65					190
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14744	3	73	9	N	66					256
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13163	3	64	9	N	58	170	1			144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
10	28055	X	14611	-0-	-13444	-0-	14542	3	69	9	N	63	164	1			6
11	20940	X	20416	-0-	-524	-0-	20328	3	88	9	N	80					86
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10758	3	98	9	N	89	161	1			14
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9819	3	68	9	N	62					76
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8467	3	56	9	N	51					127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
10	73656	X	11749	-0-	-61907	-0-	11685	3	64	9	N	58	177	1			147
11	23370	X	13743	-0-	-9627	-0-	13663	3	80	9	N	73					220
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16955	3	69	9	N	63					283
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9754	3	69	9	N	63	165	1			181
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5803	3	56	9	N	51					232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

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
10	86955	X	22836	-0-	-64119	-0-	22749	3	87	9	N	79	187	1			49
11	27480	X	17855	-0-	-9625	-0-	17747	3	108	9	N	98					147
12	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15672	3	109	9	N	99	161	1			85
01	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15753	3	88	9	N	80					165
02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12866	3	67	9	N	61	187	1			39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
10	91760	X	25434	-0-	-66326	-0-	25321	3	113	9	N	103	183	1			80
11	38970	X	23405	-0-	-15565	-0-	23286	3	119	9	N	108					188
12	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	23197	3	102	9	N	93	165	1			116
01	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25354	3	91	9	N	83	158	1			41
02	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	23359	3	75	9	N	68					109
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		7437	-0-	7437	7437	7437	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		98900	-0-	98900	106337	98900	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		84070	-0-	84070	190407	84070	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		61810	-0-	61810	252217	61810	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	252217					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		14959	-0-	14959	14959	14959	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		94001	-0-	94001	108960	94001	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		82615	-0-	82615	191575	82615	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		68385	-0-	68385	259960	68385	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	259960					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	3074	-0-	3074	3074	3074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	66980	-0-	66980	70054	66980	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	59185	-0-	59185	129239	59185	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	43103	-0-	43103	172342	43103	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	172342					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

10	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
11	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	33069	2			N	-0-					-0-
12	37324 X	34306	-0-	-3018	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
01	36704 X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
02	32396 X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
03	34875 X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

10	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
11	19350 X	17296	-0-	-2054	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
12	19313 X	17806	-0-	-1507	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
01	19313 X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	17444 X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03	19313 X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	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

10	5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3161	-0-	-1699	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

10	4805 X	4350	-0-	-455	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3319					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3319					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3319					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					72
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					72
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					72
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					74
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			N	-0-					74
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					74

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					10
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					10
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4	9	N	4					14
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					14
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					14

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
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	352	3	6	9	N	5					15
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3					18
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	268	3	9	9	N	8					26
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	236	3	11	9	N	10					36
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					25
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					25
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					25
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					25
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					25
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					25

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					53
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					53
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					53
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					53
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					53

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	56	1			17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					17
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					17
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17

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
10	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	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
10	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	1704	3	58	9	N	53	109	1	2	8	46
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6216	3	74	9	N	67	1	8			112
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3863	3	75	9	N	68	93	1			87
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6161	3	68	9	N	62	117	1			32
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4184	3	51	9	N	46					78
*03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3883	3	88	9	N	80	141	1			17

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
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					55
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					55
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					55
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					62
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					67
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	817	3	53	9	N	48	107	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					69
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					69
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					69
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					71
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					71
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					71

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
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					58
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					58
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					58
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					58
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					58
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	818	3	39	9	N	35	112	1	1	8	28
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	798	3	46	9	N	42	1	8			69
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	765	3	70	9	N	64	105	1			28
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	752	3	74	9	N	67	81	1			14
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	820	3	45	9	N	41					55
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	N	52	79	1			28

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
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					10
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					10
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	257	3	11	9	N	10					20
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					20
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	N	15					35
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					40
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					40
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	191	3	48	9	N	44	81	1	1	8	3
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	187	3	8	9	N	7					10
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	123	3	13	9	N	12					22
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3					25
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					25
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25

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
10	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	465	1	2239	3	N	-0-					84
11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	450	1	2118	3	N	-0-					84
12	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	465	1	1732	3	N	-0-					84
01	2697	N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-					84
02	2408	N	1938	-0-	-470	-0-	390	1	1526	3	N	20					104
							22	9									
03	2201	N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-					104

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	832	2	18	9	Y	16					122
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					122
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	713	2	30	9	Y	27					149
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14					163
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3					166
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					166

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
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 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
10	961	N	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-					81
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			N	-0-					81
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					81
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					22
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					22
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					22
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					22
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					22
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					22

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
10	11005	X	51	-0-	-10954	-0-	51	2			N	-0-					30
11	3510	X	16	-0-	-3494	-0-	16	2			N	-0-					30
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					30
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					30
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					30
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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
10	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2			N	-0-					30
11	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			N	-0-					30
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					30
01	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					30
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			N	-0-					30
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	192	-0-	-1188	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	476	X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	803	-0-	-1597	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	734	-0-	-1746	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	947	-0-	-851	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	567	-0-	-693	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					238
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-					238
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					238
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					238
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					238
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					238

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	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
10	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5255	-0-	-475	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	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
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11466	-0-	8366	8366	11466	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	15408	-0-	12308	20674	15408	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10568	-0-	7768	28442	10568	2			N	-0-					-0-
*03	37270	X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	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
10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4086	-0-	-294	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3776	-0-	-228	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

10	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

10	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

10	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6908	-0-	-442	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6450	-0-	-298	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	829	-0-	-1391	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
01	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
*03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1959	-0-	1959	2774	1959	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2829	-0-	2829	5603	2829	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2793	-0-	-307	5296	2793	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2714	-0-	-386	4910	2714	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2343	-0-	-457	4453	2343	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2407	-0-	-693	3760	2407	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2221	-0-	-663	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1746	-0-	-827	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-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

10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

10	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

10	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

10	7812	X	7091	-0-	-721	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5867	-0-	-545	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6302	-0-	-797	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

10	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

10	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2972	-0-	-1027	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

10	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

10	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3741	-0-	-179	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

10	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2666	-0-	-190	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	886	-0-	-374	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

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
10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	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
10	6138	X	5739	-0-	-399	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5189	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
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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
10	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	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
10	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3974	-0-	-796	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	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 #: 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
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

10	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

10	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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
10	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	856	-0-	-1580	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	362	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	351	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1025	-0-	-308	-0-	269	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	647	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	1206	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

10	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

10	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

10	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

10	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4412	-0-	-1013	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

10	7998	X	7375	-0-	-623	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7050	-0-	-690	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6345	-0-	-347	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	6902	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 #: 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
10	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	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
10	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3431	-0-	-816	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3003	-0-	-525	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	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
10	6789	X	6237	-0-	-552	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5210	-0-	-418	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6820	X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5504	-0-	-796	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

10	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3715	-0-	-904	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4014	-0-	-130	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	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 #: 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
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	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
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4711	-0-	-719	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5645	-0-	-369	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

10	14B2	EXT	3922	-0-	3922	12993	3922	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4400	-0-	4400	17393	4400	2			N	-0-					-0-
12	21424	X	4031	-0-	-17393	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

10	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

10	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1271	N	656	-0-	-615	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	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 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

10	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	900	X	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

10	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5866	-0-	-344	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	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
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	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
10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15493	-0-	-1307	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15998	-0-	-1362	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	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
10	806	X	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	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
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	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 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
10	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2866	-0-	-326	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	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
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	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
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	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
10	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			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
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	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 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
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	2519	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
10	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2837	-0-	-2773	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
02	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
*03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	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
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

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
10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1993	-0-	-617	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2058	-0-	-701	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	514	-0-	-1334	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2025	-0-	-945	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
*03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1798	X	405	-0-	-1393	-0-	306	1	99	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

10	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3778	-0-	-1112	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

10	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 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
10	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 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
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1724	-0-	-1944	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					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
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
10	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	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
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 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
10	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	481	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	460	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	408	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	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
10	6045	X	5295	-0-	-750	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5059	-0-	-791	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5095	-0-	-950	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	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
10	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6247	-0-	-383	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5685	-0-	-763	-0-	5685	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
10	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	12189	-0-	-1389	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11020	-0-	-1790	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12199	-0-	-356	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11116	-0-	-112	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
*03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
*05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
*06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
*07	2108	X	315	-0-	-1793	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	2108	X	538	-0-	-1570	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*09	1860	X	368	-0-	-1492	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*10	4216	X	1160	-0-	-3056	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*11	4320	X	674	-0-	-3646	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	23	-0-	-4441	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	46	-0-	-5078	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	947	-0-	-386	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	726	-0-	-545	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

10	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5853	-0-	-507	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5123	-0-	-337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

10	1860	N	247	-0-	-1613	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	57	-0-	-1923	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	27	-0-	-2422	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	296	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	276	1	1320	2	N	-0-			-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	281	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	283	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	266	1	1079	2	N	-0-			-0-
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-			-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-			-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	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 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 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
10	8618	X	7478	-0-	-1140	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8303	-0-	-37	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8170	-0-	-448	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	410	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	458	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	372	1	661	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	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 #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

10	6758	X	6455	-0-	-303	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	5358	2			Y	-0-					20
11	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4439	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	5276	2			Y	-0-					12
01	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			Y	-0-					12
02	5264	X	4893	-0-	-371	-0-	4859	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			Y	-0-					7

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
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1910	-0-	-1674	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	2311	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
10	6634	X	6222	-0-	-412	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5955	-0-	-405	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5341	-0-	-567	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4950	-0-	-270	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4849	-0-	-328	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 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
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6793	-0-	-89	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	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
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5806	-0-	-298	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	17856	X	15395	-0-	-2461	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14514	-0-	-2766	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	14531	-0-	-3325	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14582	-0-	-1693	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13458	-0-	-1242	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14721	-0-	-686	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 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
10	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16703	-0-	-847	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16389	-0-	-1746	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15765	-0-	-2060	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14524	-0-	-1436	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16867	-0-	-617	-0-	16867	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
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	328	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	278	1	4111	2	N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	278	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	286	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	3635	2	N	-0-					-0-
*03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	303	1	3854	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
10	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	308	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	307	1	2619	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1789	-0-	-1342	-0-	184	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	260	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2404	-0-	-564	-0-	247	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	277	1	1891	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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	362	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	63	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3131	-0-	-453	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 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
10	9176	X	8803	-0-	-373	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8566	-0-	-314	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8644	-0-	-532	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7753	-0-	-255	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 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
10	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5499	-0-	-112	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 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
10	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7633	-0-	-799	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3673	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
*03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	140	-0-	-1503	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	1680	N	124	-0-	-1556	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 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
10	6696	X	6484	-0-	-212	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6158	-0-	-322	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	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 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
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3892	-0-	-1400	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

10	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

10	1705	X	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

10	11780	X	9084	-0-	-2696	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8561	-0-	-2839	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	8673	-0-	-3634	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8406	-0-	-2072	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7495	-0-	-1017	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

10	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1818	3	8	9	N	7	5	1			2
11	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	1692	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1669	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1356	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1544	3	4	9	N	4	3	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	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
10	2015	X	1202	-0-	-813	-0-	1198	3	4	9	N	4	5	1			1
11	3000	X	1088	-0-	-1912	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	1205	3	2	9	N	2	3	1			-0-
01	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1			1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1			2
03	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	393	1	5382	2	N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	415	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	409	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-					-0-
*03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5797	X	3534	-0-	-2263	-0-	289	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3127	-0-	-2483	-0-	272	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	262	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	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 #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

10	4092	X	3505	-0-	-587	-0-	3491	3	14	9	N	13	10	1			4
11	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3275	3	14	9	N	13	15	1			2
12	4030	X	3145	-0-	-885	-0-	3135	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1			1
02	3276	X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3160	3	14	9	N	13	10	1			4
11	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3019	3	13	9	N	12	14	1			2
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3144	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1			5

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8170	-0-	-260	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8316	-0-	-333	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

10	10416	X	9571	-0-	-845	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9024	-0-	-1026	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9745	-0-	-547	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 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
10	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5686	-0-	-674	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	241	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	243	1	5651	2	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	62	-0-	-9486	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	34	-0-	-10537	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

10	6665	X	6570	-0-	-95	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5851	-0-	-814	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

10	12555	X	10533	-0-	-2022	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10045	-0-	-1985	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10136	-0-	-2202	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

10	6758	X	6034	-0-	-724	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5754	-0-	-426	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

10	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

10	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
11	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
12	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
01	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
11	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	315	1	2834	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	658	-0-	-3722	-0-	311	1	347	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	1370	-0-	-2350	-0-	341	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	298	1	1922	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2205	-0-	-651	-0-	297	1	1908	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	375	1	2719	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-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.		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		2560	-0-	2560	3794	2560	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
10	6572	X	6382	-0-	-190	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	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
10	6448	X	6003	-0-	-445	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	5209	-0-	-335	-0-	5209	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	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
10	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
03	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	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
10	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	11558	-0-	-1307	-0-	11558	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	11294	-0-	-826	-0-	11294	2			N	-0-			-0-
12	12307	X	11656	-0-	-651	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
01	12183	X	11369	-0-	-814	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
02	11004	X	10077	-0-	-927	-0-	10077	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	10848	-0-	-808	-0-	10848	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	8108	-0-	-14	-0-	8108	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	7691	-0-	-1489	-0-	7691	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	7714	-0-	-6112	-0-	7714	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	7867	-0-	-757	-0-	7867	2	N	-0-					-0-
*03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

10	18383	X	17699	-0-	-684	-0-	17699	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16842	-0-	-828	-0-	16842	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	17208	-0-	-741	-0-	17208	2	N	-0-					-0-
01	17918	X	17051	-0-	-867	-0-	17051	2	N	-0-					-0-
02	16184	X	15369	-0-	-815	-0-	15369	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	16883	-0-	-818	-0-	16883	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9 9	N	8	6	1		3
11	2100	X	2083	-0-	-17	-0-	2075	3	8 9	N	7	9	1		1
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	3	9 9	N	8	8	1		1
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9 9	N	8	8	1		1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	3	2 9	N	2	2	1		1
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10 9	N	9	6	1		4

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-				-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-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-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

10	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18053	2		N	-0-				-0-
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2		N	-0-				-0-
12	16213	X	15074	-0-	-1139	-0-	15074	2		N	-0-				-0-
01	17887	X	15768	-0-	-2119	-0-	15768	2		N	-0-				-0-
02	16156	X	13526	-0-	-2630	-0-	13526	2		N	-0-				-0-
03	17887	X	14137	-0-	-3750	-0-	14137	2		N	-0-				-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

10	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	362	1	3260 2	N	-0-				-0-
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	351	1	3112 2	N	-0-				-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	362	1	3389 2	N	-0-				-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	362	1	3385 2	N	-0-				-0-
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	327	1	2948 2	N	-0-				-0-
03	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	362	1	3219 2	N	-0-				-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

10	1953	X	1146	-0-	-807	-0-	521	1	625 2	N	-0-				-0-
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	467	1	1492 2	N	-0-				-0-
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	460	1	4789 2	N	-0-				-0-
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	371	1	1714 2	N	-0-				-0-
02	1820	X	867	-0-	-953	-0-	257	1	610 2	N	-0-				-0-
03	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	286	1	881 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
10	9734	X	9039	-0-	-695	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

10	15717	X	13352	-0-	-2365	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13145	-0-	-925	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13581	-0-	-772	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

10	2573	X	1921	-0-	-652	-0-	247	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1806	-0-	-534	-0-	233	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	217	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

10	11687	X	11143	-0-	-544	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10476	-0-	-714	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10770	-0-	-793	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	321	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	354	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	307	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-					-0-
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

10	15221	X	14733	-0-	-488	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13793	-0-	-757	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13053	-0-	-1920	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14625	-0-	-348	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13084	-0-	-440	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			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.		1756	-0-	1756	1756	52	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7333	-0-	7333	9089	282	1	7051	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

10	13702	X	12886	-0-	-816	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11948	-0-	-1102	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11540	-0-	-1914	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12838	-0-	-275	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10931	-0-	-857	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11676	-0-	-1220	-0-	11676	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	339	-0-	339	339	339	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B 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
10	8928	X	6931	-0-	-1997	-0-	6899	3	32	9	N	29	22	1			9
11	8520	X	6622	-0-	-1898	-0-	6593	3	29	9	N	26	31	1			4
12	8494	X	6763	-0-	-1731	-0-	6741	3	22	9	N	20	22	1			2
01	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1			4
03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1			11

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4649	-0-	-2731	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	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
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
*03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	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
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	147	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	129	1	4474	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	131	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	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
10	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1569	-0-	-1941	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	925	-0-	-2702	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					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
10	7192	X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6454	-0-	-416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	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
10	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1984	X	1185	-0-	-799	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	945	-0-	-945	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	6	-0-	-3204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

10	10044	X	7202	-0-	-2842	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6968	-0-	-2752	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7013	-0-	-379	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

10	7192	X	3357	-0-	-3835	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17701	X	17144	-0-	-557	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16365	-0-	-585	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16787	-0-	-542	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16774	-0-	-524	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15040	-0-	-584	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16396	-0-	-747	-0-	16396	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	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
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5680	-0-	-1250	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5966	-0-	-2528	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7964	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
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1358	2	8	9	Y	7	4	1			7
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1581	N	20	-0-	-1561	-0-	19	2	1	9	Y	1	9	1			3
01	1364	N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			1
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1			4

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
10	2139	X	1879	-0-	-260	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	1441	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3711	3	18	9	N	16	12	1			5
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2734	3	12	9	N	11	14	1			2
12	2728	X	1995	-0-	-733	-0-	1991	3	4	9	N	4	6	1			-0-
01	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2464	X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2728	X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1			3

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
10	13361	X	11189	-0-	-2172	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11907	-0-	-963	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8457	-0-	-3540	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
*03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	3283	-0-	-3072	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	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 #: 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
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					107
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					107
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					107
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	250	1	4695	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	213	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	185	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	251	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	162	1	4937	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

10	1860	N	933	-0-	-927	-0-	499	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	493	1	625	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	497	-0-	-929	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	482	1	490	2	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	89	1	143	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	3	9	9	Y	8	5	1			9
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10	5	1			14
12	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1547	3	12	9	Y	11	10	1			15
01	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1524	3	3	9	Y	3	11	1			7
02	1568	X	1430	-0-	-138	-0-	1420	3	10	9	Y	9	16	1			-0-
03	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	1593	3	9	9	Y	8	5	1			3

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
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	356	1	2780	2	N	-0-					98
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	333	1	2728	2	N	-0-					98
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	357	1	2811	2	N	-0-					98
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	362	1	2765	2	N	5					103
							6	9									
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	327	1	2375	2	N	13	92	1			24
							14	9									
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	362	1	2755	2	N	-0-					24

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
10	6882	X	6003	-0-	-879	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5704	-0-	-926	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5775	-0-	-1014	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5189	-0-	-411	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	5769	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
10	6417	X	2492	-0-	-3925	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4337	-0-	-1663	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3131	-0-	-2357	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	3350	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
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	405	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	411	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	441	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	343	1	2623	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
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	409	1	1823	3	N	-0-					10
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	424	1	1839	3	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	431	1	1546	3	N	-0-					10
01	2356	X	1589	-0-	-767	-0-	389	1	1161	3	N	35					45
							39	9									
02	2128	X	270	-0-	-1858	-0-	247	1	16	3	N	6	1	8			50
							7	9									
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	314	1	1354	3	N	1	1	8			50
							1	9									

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
10	11532	X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10306	-0-	-854	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10678	-0-	-1598	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9497	-0-	-1591	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

10	11749	X	10370	-0-	-1379	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10265	-0-	-745	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	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

10	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	1964	3	9	9	N	8	7	1			2
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3797	3	14	9	N	13	13	1			2
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2986	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

10	9951	X	7668	-0-	-2283	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6485	-0-	-2515	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7060	-0-	-1930	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

10	6262	X	5843	-0-	-419	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5884	-0-	-161	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3888	2	22	9	Y	20	11	1			20
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3747	2	25	9	Y	23	12	1			31
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3885	2	32	9	Y	29	24	1			36
01	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7	9	Y	6	26	1			16
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1			7

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
10	2511	X	2479	-0-	-32	-0-	2465	3	14	9	Y	13	7	1			13
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2426	3	17	9	Y	15	8	1			20
12	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	1972	3	15	9	Y	14	15	1			19
01	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4	9	Y	4	14	1			9
02	2268	N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15	9	Y	14	23	1			-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1			4

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
10	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3752	3	22	9	Y	20	11	1			20
11	3900	X	3544	-0-	-356	-0-	3520	3	24	9	Y	22	12	1			30
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	3	32	9	Y	29	23	1			36
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7	9	Y	6	26	1			16
02	3416	X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25	9	Y	23	39	1			-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1			7

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
10	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3233	3	19	9	Y	17	10	1			17
11	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	3149	3	22	9	Y	20	10	1			27
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3599	3	30	9	Y	27	21	1			33
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24	9	Y	22	37	1			-0-
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1			7

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
10	12090	X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9342	-0-	-888	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8438	-0-	-1730	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9284	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	280	1	7194	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6452	-0-	-598	-0-	266	1	6186	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5389	-0-	-1896	-0-	288	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14131	-0-	-997	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10075	-0-	10075	10075	10075	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9048	-0-	9048	19123	9048	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7404	-0-	7404	26527	7404	2			N	-0-					-0-
*03	32050	X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10169	-0-	-61	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
*03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3780	-0-	-684	-0-	3765	3	15	9	N	14	11	1			4
11	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3571	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3876	3	14	9	N	13	14	1			1
01	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1			5

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3939	-0-	-261	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6	4	1			6
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1232	3	9	9	Y	8	4	1			10
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1249	3	10	9	Y	9	7	1			12
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1			5
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	1271	N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11842	X	11723	-0-	-119	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10769	-0-	-631	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10976	-0-	-804	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10794	-0-	-924	-0-	10794	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
10	16213	X	1775	-0-	-14438	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	9311	-0-	-6379	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12137	-0-	-1317	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
*03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4806	-0-	-681	-0-	4785	3	21	9	N	19	14	1			6
11	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	4527	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	4753	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1			1
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1			3
*03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1			8

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	1030	1	4594	2	N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1079	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	748	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 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
10	8091	X	7979	-0-	-112	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
*03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

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
10	8370	X	5876	-0-	-2494	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6174	-0-	-126	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
*03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	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
10	6758	X	6725	-0-	-33	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	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
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
*03	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	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
10	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6224	-0-	-976	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6531	-0-	-909	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	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
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-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.		337	-0-	337	337	337	1			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
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6685	-0-	-352	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6789	X	4590	-0-	-2199	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6040	-0-	-140	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4611	-0-	-2054	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

10	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	362	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	351	1	4711	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	362	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	362	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4563	-0-	-281	-0-	327	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	362	1	4675	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6545	3	30	9	N	27	21	1			8
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	3	30	9	N	27	31	1			4
12	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6494	3	21	9	N	19	22	1			1
01	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6366	3	24	9	N	22	21	1			2
02	6496	X	6205	-0-	-291	-0-	6196	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5895	3	22	9	N	20	14	1			10

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

10	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

10	9114	X	5286	-0-	-3828	-0-	303	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	351	1	5009	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	381	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	363	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5079	2	N	-0-					-0-
*03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	156	1	9241	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
10	11129	X	10337	-0-	-792	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9938	-0-	-592	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10240	-0-	-362	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9321	-0-	-87	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

10	8463	X	6977	-0-	-1486	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7262	-0-	-1078	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7181	-0-	-1437	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
*03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

10	13485	X	10846	-0-	-2639	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10567	-0-	-2483	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10871	-0-	-2211	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10740	-0-	-1846	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9788	-0-	-1384	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
*03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2263	3	10	9	N	9	7	1			3
11	1980	X	1216	-0-	-764	-0-	1208	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8	8	1			1
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2159	3	9	9	N	8	5	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3021	3	13	9	N	12	9	1			4
11	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2820	3	12	9	N	11	13	1			2
12	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2575	3	7	9	N	6	7	1			1
01	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2596	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2566	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	3	11	9	N	10	7	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

10	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5786	3	25	9	N	23	18	1			7
11	6240	X	5295	-0-	-945	-0-	5272	3	23	9	N	21	25	1			3
12	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	5958	3	19	9	N	17	19	1			1
01	6107	X	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20	9	N	18	17	1			2
02	5404	X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6	9	N	5	4	1			3
03	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21	9	N	19	13	1			9

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

10	930	N	712	-0-	-218	-0-	709	3	3	9	N	3	2	1			1
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	1	1			1
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6	9	N	5	3	1			3

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
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			N	-0-					46
11	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					46
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					46
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					46
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					46
*03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	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
10	17484	X	16255	-0-	-1229	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15613	-0-	-1307	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15892	-0-	-1034	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14020	-0-	-1044	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15096	-0-	-1148	-0-	15096	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
10	16523	X	15143	-0-	-1380	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14376	-0-	-1496	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13104	-0-	-560	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13759	-0-	-1369	-0-	13759	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
10	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	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
10	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	333	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5360	-0-	-370	-0-	421	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	364	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	506	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	415	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	465	1	4543	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
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	839	1	4693	2	N	-0-					-0-
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	812	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	839	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	839	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	-0-					-0-
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	839	1	3394	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	1			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	524	1	1692	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 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	8279	3	37	9	N	34	25	1			11
11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8220	3	34	9	N	31	37	1			5
12	9114	X	8378	-0-	-736	-0-	8353	3	25	9	N	23	26	1			2
01	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	7670	3	29	9	N	26	26	1			2
02	7700	X	6540	-0-	-1160	-0-	6530	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7103	3	28	9	N	25	17	1			13

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	N	22	8	1			14

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

10	8215	X	7040	-0-	-1175	-0-	7008	3	32	9	N	29	24	1			8
11	7950	X	6821	-0-	-1129	-0-	6796	3	25	9	N	23	27	1			4
12	10354	X	8231	-0-	-2123	-0-	8206	3	25	9	N	23	25	1			2
01	10168	X	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25	1			2
02	8120	X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8246	X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16	1			10

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

10	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	3613	3	15	9	N	14	12	1			4
11	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	3313	3	17	9	N	15	16	1			3
12	4991	X	3454	-0-	-1537	-0-	3443	3	11	9	N	10	12	1			1
01	4991	X	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4508	X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4309	3	19	9	N	17	13	1			5
11	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4109	3	18	9	N	16	19	1			2
12	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4188	3	14	9	N	13	14	1			1
01	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	1			1
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3	1			3
*03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1296	2	8	9	Y	7	4	1			7
11	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1223	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1333	N	927	-0-	-406	-0-	919	2	8	9	Y	7	8	1			10
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7	1			3
*02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	4464	2	26	9	Y	24	14	1			24
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4216	2	29	9	Y	26	14	1			36
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4744	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49	1			-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14	1			9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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
10	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	5905	2			N	-0-					55
11	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692	2			N	-0-					55
12	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					55
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5271	2			N	-0-					55
02	5376	X	4547	-0-	-829	-0-	4547	2			N	-0-					55
03	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	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
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	3	24	9	Y	22	12	1			22
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	3	28	9	Y	25	13	1			34
12	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	2467	3	31	9	Y	28	26	1			36
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1			17
02	3892	X	2683	-0-	-1209	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1			-0-
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1			6

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
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					25
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					25
12	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			N	-0-					25
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					25
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	48	1	8			72
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					72

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
10	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9131	-0-	-1399	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9144	-0-	-1148	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8510	-0-	-914	-0-	8510	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
10	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4822	3	21	9	N	19	14	1			6
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	4581	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4706	3	14	9	N	13	15	1			1
01	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18	9	N	16	11	1			8

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
10	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2216	-0-	-274	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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
10	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	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
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7120	-0-	-320	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	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
10	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	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
10	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

10	5704	X	4933	-0-	-771	-0-	4933	2			Y	-0-					27
11	5190	X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2			Y	-0-					27
12	5022	X	1991	-0-	-3031	-0-	1991	2			Y	-0-					27
01	4960	X	2127	-0-	-2833	-0-	2127	2			Y	-0-					27
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			Y	-0-					27
*03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					27

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

10	4681	X	1288	-0-	-3393	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*03	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	295	1	9088	2	N	-0-					-0-
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	278	1	8544	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	254	1	7799	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9014	-0-	-379	-0-	280	1	8734	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	218	1	8246	2	N	-0-					-0-
*03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	230	1	9328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3866	-0-	-319	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9456	-0-	-1944	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10078	-0-	-1702	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10360	-0-	-224	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	10670	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
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2997	3	14	9	N	13	10	1			4
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2789	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2984	3	9	9	N	8	9	1			1
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3	11	9	N	10	10	1			1
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3	2	1			2
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	7	1			5

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	2187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3240	X	1541	-0-	-1699	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	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
10	7316	X	5142	-0-	-2174	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5673	-0-	-1407	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5688	-0-	-1628	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	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
10	11346	X	10187	-0-	-1159	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9894	-0-	-1026	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					27
11	4380	X	3334	-0-	-1046	-0-	3334	2			N	-0-					27
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3521	2			N	-0-					27
01	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-					27
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-					27
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-					27

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
10	8587	X	7552	-0-	-1035	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4868	2	150	9	Y	136	71	1			91
11	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4268	2	14	9	Y	13	74	1			30
12	4526	X	2660	-0-	-1866	-0-	2660	2			Y	-0-					30
01	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			Y	-0-					30
02	4536	X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2			Y	-0-					30
03	5022	X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7	9	Y	6	34	1			2

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	410	1	1535	2	N	-0-					108
11	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	422	1	2460	2	N	-0-					108
12	3069	X	1890	-0-	-1179	-0-	390	1	1500	2	N	-0-					108
01	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921	2	N	-0-					108
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998	2	N	-0-					108
03	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588	2	N	-0-					108

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	426	1	2188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	424	1	2836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	397	1	1643	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	382	1	1851	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2884	X	286	-0-	-2598	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	273	-0-	-2920	-0-	273	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	112	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4127	-0-	-1003	-0-	103	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4107	-0-	-1194	-0-	80	1	4027	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425	2	N	-0-					-0-
*03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10447	X	9517	-0-	-930	-0-	250	1	9267	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	211	1	9013	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9218	-0-	-733	-0-	163	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2	N	-0-					-0-
*03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	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
10	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	2140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2460	X	1825	-0-	-635	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1708	N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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
10	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	344	1	2459	3	N	-0-					57
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	3	N	23	1	8			79
							25	9									
12	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	272	1	2412	3	N	-0-					79
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3	N	-0-					79
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3	N	-0-					79
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3	N	28	1	8			106
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11425	-0-	-386	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8229	-0-	-3201	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8154	-0-	-3657	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
*03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	6818	-0-	-1800	-0-	6786	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7740	X	7025	-0-	-715	-0-	6994	3	31	9	N	28	33	1			4
12	7874	X	5923	-0-	-1951	-0-	5903	3	20	9	N	18	21	1			1
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8761	3	36	9	N	33	31	1			3
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8096	3	11	9	N	10	8	1			5
03	7254	X	1010	-0-	-6244	-0-	982	3	28	9	N	25	21	1			9

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

10	7967	X	1594	-0-	-6373	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	403	-0-	-7067	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	2181	-0-	-4567	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

10	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10865	-0-	-805	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11137	-0-	-922	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10153	-0-	-179	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10870	-0-	-383	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11990	-0-	-1092	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10832	-0-	-2250	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10603	-0-	-1213	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12049	-0-	-692	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

10	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	437	1	13	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

10	9827	X	9501	-0-	-326	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8623	-0-	-460	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
*03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

10	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

10	11687	X	10683	-0-	-1004	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10029	-0-	-1281	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10354	-0-	-992	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	3100	X	1176	-0-	-1924	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4497	-0-	1397	1397	4497	2			N	-0-					-0-
02	3531	X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					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
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	356	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	351	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	353	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 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
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					164
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	159	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
10	9765	X	9267	-0-	-498	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	450	1	4804	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	437	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3974	-0-	-1017	-0-	414	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-					-0-
*03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5465	-0-	-2605	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6969	-0-	-1432	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
*03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	121	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	114	1	3859	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	130	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 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
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	190	1	5260	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1824	-0-	-2406	-0-	185	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1866	-0-	-2598	-0-	186	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 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
10	8277	X	7559	-0-	-718	-0-	7480	2	79	9	N	72					235
11	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7428	2	3	9	N	3	193	1			45
12	8215	X	8057	-0-	-158	-0-	8057	2			N	-0-					45
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-					45
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52					97
03	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10					107

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	571	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	337	1	736	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	N	-0-					-0-
01	682	N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	263	1	4185	2	Y	-0-					78
11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	281	1	3582	2	Y	38	81	1	7	8	28
							42	9									
12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	262	1	4122	2	Y	23	2	8			49
							25	9									
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	14	2	8			61
							15	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	277	1	4273	2	Y	16	2	8			75
							18	9									
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	251	1	3269	2	Y	22	74	1	5	8	18
							24	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
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					117
11	5940	X	5835	-0-	-105	-0-	5780	2	55	9	N	50					167
12	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	5492	2			N	-0-					167
01	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180	1			50
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					50
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

10	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3431	2			N	-0-					87
11	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	3327	2			N	-0-					87
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			N	-0-					87
01	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					87
02	3388	X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-					87
*03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

10	6479	X	5454	-0-	-1025	-0-	5429	2	25	9	N	23					88
11	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	5761	2	8	9	N	7	7	8			88
12	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	4819	2	28	9	N	25	1	8			112
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8			112
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8			112
*03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8			112

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2032	2	23	9	N	21					122
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					122
12	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					122
01	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					122
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-					122
03	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-					122

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

10	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	4920	2			N	-0-	68	1			29
11	5100	X	3556	-0-	-1544	-0-	3548	2	8	9	N	7					36
12	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	4983	2			N	-0-					36
01	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40					76
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					76
*03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					63
11	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4604	2			N	-0-					63
12	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	4817	2			N	-0-					63
01	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-					63
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					63
*03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2			Y	-0-					3
11	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3372	2	19	9	Y	17	11	1			9
12	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2			Y	-0-					9
01	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	3716	2			Y	-0-					9
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	3331	2	7	9	Y	6	15	1			-0-
03	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

10	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2838	3	12	9	N	11	9	1			3
11	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2693	3	11	9	N	10	12	1			1
12	2821	N	2715	-0-	-106	-0-	2706	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2711	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2479	3	3	9	N	3	2	1			2
*03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2765	3	9	9	N	8	6	1			4

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12431	X	9735	-0-	-2696	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8406	-0-	-2814	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9020	-0-	-1861	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8507	-0-	-509	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9176	-0-	-558	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	3396	-0-	-7734	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	3275	2	N	-0-					115
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	3118	2	N	1	92	1			24
							1	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	325	1	3152	2	N	-0-					24
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					24
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-					24
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3298	2	N	54	78	1			-0-
							59	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2520	-0-	-1890	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2608	-0-	-1949	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3655	-0-	-1522	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3121	-0-	-1555	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5522	-0-	-190	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4683	-0-	-1114	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4141	-0-	-1469	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4118	-0-	-1307	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
*03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					15
11	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	5311	2			Y	-0-					15
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					15
01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					15
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5037	2	46	9	Y	42	57	1			-0-
*03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-

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
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10095	-0-	-1406	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9627	-0-	-873	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9204	-0-	-1367	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9622	-0-	-577	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8274	-0-	-910	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8495	-0-	-1611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

10	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7042	-0-	-938	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7771	-0-	-1064	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

10	6076	X	4494	-0-	-1582	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

10	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	5188	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5538	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5736	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5152	X	5071	-0-	-81	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	277	1	1847	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	303	1	1769	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	178	1	1537	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	196	1	3141	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	212	1	3428	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

10	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3915	-0-	-375	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

10	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
*03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

10	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

10	9517	X	8787	-0-	-730	-0-	191	1	8596	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8360	-0-	-670	-0-	186	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	9021	X	8692	-0-	-329	-0-	189	1	8503	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574	2	Y	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1738	3	8	9	N	7	5	1			2
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1656	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1688	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4	9	N	4	3	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	234	-0-	-6462	-0-	234	1			N	-0-					-0-
11	6060	X	953	-0-	-5107	-0-	312	1	641	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	899	-0-	-5456	-0-	300	1	599	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	203	-0-	-6152	-0-	203	1			N	-0-					-0-
02	5740	X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837	2	N	-0-					-0-
*03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	1771	-0-	-5700	-0-	126	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	4277	-0-	-2953	-0-	404	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4514	-0-	-2957	-0-	447	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-					-0-
*03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		5588	-0-	5588	5588	25	1	5563	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		14172	-0-	14172	19760	88	1	14031	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
12	14B2 EXT		8153	-0-	8153	27913	127	1	8026	2	Y	-0-					10
01	14B2 EXT		8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
02	42097	X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
03	8463	X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28	1			6
							31	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2352	-0-	-3108	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6107	X	4731	-0-	-1376	-0-	4707	3	24	9	N	22	17	1			7
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5922	3	24	9	N	22	26	1			3
12	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5667	3	18	9	N	16	18	1			1
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19	1			2
02	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5	1			3
03	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12	1			8

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	379	1	2309	2	N	20					119
							22	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	433	1	2903	2	N	48	36	1	2	8	129
							53	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	466	1	2988	2	N	-0-					129
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407	1	2750	2	N	34	15	1	1	8	147
							37	9									
02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325	1	1829	2	N	1	1	8			147
							1	9									
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284	1	1961	2	N	23	36	1	2	8	132
							25	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

10	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5131	-0-	-659	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3556	-0-	-2427	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

10	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	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
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8118	-0-	-2608	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9725	-0-	-877	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
*03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	6765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6545	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	7012	-0-	-2381	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6326	-0-	-2764	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	5863	-0-	-3530	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5846	-0-	-2648	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6881	-0-	-539	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
*03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7135	-0-	-894	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6197	-0-	-383	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4679	-0-	-1800	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4896	-0-	-324	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2722	-0-	-1842	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9052	-0-	-1488	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9249	-0-	-951	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8995	-0-	-553	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	Y	6	3	1			5
11	990	X	989	-0-	-1	-0-	981	2	8	9	Y	7	3	1			9
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	7	1			10
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	7	1			4
02	1064	X	445	-0-	-619	-0-	442	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	926	2	6	9	Y	5	3	1			2

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		4641	-0-	4641	17509	77	1	4564	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17509					Y	-0-					-0-
12	17509	X	-0-	-0-	-17509	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

10	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	2			N	-0-					26
11	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	4679	2			N	-0-					26
12	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4675	2			N	-0-					26
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2			N	-0-					26
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					26
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	433	1	2546	3	Y	51	96	1			61
							56	9									
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	426	1	2230	3	Y	23					84
							25	9									
12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	453	1	2418	3	Y	21					105
							23	9									
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7					112
							8	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1			22
							9	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-					22

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
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	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
10	8246	X	7585	-0-	-661	-0-	7529	3	56	9	Y	51	96	1			61
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	5873	3	25	9	Y	23					84
12	8246	X	6041	-0-	-2205	-0-	6018	3	23	9	Y	21					105
01	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7					112
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98	1			22
03	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-					22

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
10	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	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
10	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	8	8	1			1
11	2670	X	211	-0-	-2459	-0-	207	3	4	9	N	4	5	1			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

10	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	404	1	3717	2	N	-0-					53
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	392	1	3634	2	N	32	6	8			79
							35	9									
12	4402	X	3592	-0-	-810	-0-	387	1	3205	2	N	-0-					79
01	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	392	1	2818	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	3920	X	3667	-0-	-253	-0-	310	1	3356	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	347	1	3327	2	N	3	3	8			79
							3	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

10	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	2950	2	204	9	N	185	192	1			13
11	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	2486	2			N	-0-					13
12	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					13
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	2			N	-0-					13
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					13
03	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	2372	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

10	7037	X	191	-0-	-6846	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	360	-0-	-4470	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
*03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
*03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3519	3	15	9	N	14	8	1			7
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3687	3	26	9	N	24	29	1			2
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1			1
*03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	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
10	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	477	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	1768	-0-	-2672	-0-	454	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	393	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-					-0-
*03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	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
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4247	3	20	9	N	18	15	1			5
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4441	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4312	X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1			2
03	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	3347	3	15	9	N	14	11	1			4
11	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3539	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3763	3	12	9	N	11	12	1			1
01	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1			5

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
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2333	3	10	9	N	9	7	1			3
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2213	3	9	9	N	8	10	1			1
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2256	3	7	9	N	6	7	1			-0-
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2072	N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1			3

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	275	1	68	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	495	320	1	175	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		313	-0-	313	808	313	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		348	-0-	348	1156	348	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8409	-0-	-922	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7912	-0-	-938	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7299	-0-	-1691	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7463	-0-	-125	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3971	-0-	-989	-0-	428	1	3543	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3156	-0-	-2004	-0-	394	1	2762	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	380	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4238	-0-	-326	-0-	341	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	361	1	3418	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5182	-0-	-82	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	4740	-0-	-2545	-0-	4718	3	22	9	N	20	15	1			7
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7620	3	32	9	N	29	32	1			4
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6413	3	22	9	N	20	23	1			1
01	5673	X	5592	-0-	-81	-0-	5571	3	21	9	N	19	18	1			2
02	7140	X	4633	-0-	-2507	-0-	4627	3	6	9	N	5	4	1			3
03	7905	X	4716	-0-	-3189	-0-	4698	3	18	9	N	16	11	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	11593	-0-	-1179	-0-	362	1	11231	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11422	-0-	-938	-0-	351	1	11071	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	11730	-0-	-577	-0-	362	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11178	-0-	-1067	-0-	362	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10557	-0-	-503	-0-	327	1	10230	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10468	-0-	-1343	-0-	362	1	10106	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	10859	-0-	-1727	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10093	-0-	-2087	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10617	-0-	-1721	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10574	-0-	-1392	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
*03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	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
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4429	3	21	9	N	19	14	1			6
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4413	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4419	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4346	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3935	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4091	3	15	9	N	14	10	1			7

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
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1853	3	8	9	N	7	5	1			2
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1777	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1802	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3	2	1			1
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1779	3	7	9	N	6	4	1			3

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
10	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2837	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
10	10819	X	9290	-0-	-1529	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9561	-0-	-729	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10519	-0-	-114	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8354	-0-	-914	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9436	-0-	-1073	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3506	-0-	-414	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3295	-0-	-93	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5353	-0-	-134	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5244	2			N	-0-					92
11	5190	X	5047	-0-	-143	-0-	5047	2			N	-0-					92
12	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					92
01	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			N	-0-					92
02	4788	X	4648	-0-	-140	-0-	4648	2			N	-0-					92
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

10	7130	X	4945	-0-	-2185	-0-	130	1	4815	2	N	-0-					-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	5662	-0-	-3483	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			Y	-0-					10
11	6540	X	6303	-0-	-237	-0-	6300	2	3	9	Y	3					13
12	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			Y	-0-					13
01	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			Y	-0-					13
02	6188	X	6186	-0-	-2	-0-	6186	2			Y	-0-					13
*03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	3	8	9	N	7	4	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

10	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13207	-0-	-143	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11362	-0-	-2433	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1493	3	6	9	N	5	3	1			2
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7	9	N	6	6	1			1
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4	5	1			-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	3	8	9	N	7	6	1			2
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	N	7	8	1			1
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2091	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7	9	N	6	4	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	266	-0-	-2002	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 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
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	374	1	1418	2	N	-0-					32
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	376	1	1482	2	N	-0-					32
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	398	1	1386	2	N	-0-					32
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	2	N	116					148
							128	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5607	-0-	-376	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-
*03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6309	-0-	-325	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475																	
10	8153	X	4386	-0-	-3767	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5193	-0-	-2697	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	362	1	7458	2	N	-0-					-0-
JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765																	
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	1			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464																	
10	5425	X	3294	-0-	-2131	-0-	74	1	3220	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	2819	-0-	-2281	-0-	100	1	2719	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	2079	-0-	-2726	-0-	57	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-					-0-
JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451																	
10	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4511	-0-	-799	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	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
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	697	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1133	-0-	-1254	-0-	691	1	442	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

10	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	246	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	176	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	118	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-					-0-
*03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

10	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

10	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4560	2	25	9	Y	23	15	1			13
12	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			Y	-0-					13
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			Y	-0-					13
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6334	-0-	-1292	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4436	-0-	-2353	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3968	-0-	-1209	-0-	3956	3	12	9	N	11	7	1			5
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5039	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4920	3	14	9	N	13	15	1			1
01	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3957	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4732	X	2911	-0-	-1821	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	1			1
*03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5500	3	23	9	N	21	13	1			9

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1121	-0-	-1369	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	452	-0-	-1749	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6360	-0-	-240	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5492	-0-	-1204	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5575	-0-	-361	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7888	-0-	-1040	-0-	7888	2			Y	-0-					7
11	8520	X	705	-0-	-7815	-0-	664	2	41	9	Y	37	24	1			20
12	8742	X	129	-0-	-8613	-0-	129	2			Y	-0-					20
01	8742	X	20	-0-	-8722	-0-	20	2			Y	-0-					20
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	2			Y	-0-					20
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3766	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					12
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3357	-0-	-199	-0-	3323	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	6151	-0-	-3397	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	4943	-0-	-4207	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5550	-0-	-3781	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7448	-0-	-420	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
*03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6948	-0-	-554	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	7056	-0-	-204	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7260	-0-	-242	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6065	-0-	-515	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	187	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	172	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	176	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	11178	-0-	-106	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7228	-0-	-3692	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11311	-0-	-66	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2507	-0-	-1492	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

10	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9709	-0-	-731	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7995	-0-	-285	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8381	-0-	-175	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7374	-0-	-246	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

10	6138	X	810	-0-	-5328	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	226	-0-	-1758	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5958	-0-	-242	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	417	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	439	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	2	N	-0-					-0-
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1530	-0-	-919	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	6030	2			Y	-0-					102
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6111	2	40	9	Y	36	116	1			22
12	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	6158	2			Y	-0-					22
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-					22
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-					22
03	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-					22

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	11304	-0-	-445	-0-	33	1	11271	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	44	1	10675	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	8187	-0-	-6848	-0-	62	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-					-0-

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
10	6293	X	5962	-0-	-331	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9012	-0-	-558	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8798	-0-	-1153	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	8679	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
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	347	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	321	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	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
10	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	382	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	375	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	364	1	4727	2	N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	2	N	-0-					-0-
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	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
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
*03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	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
10	19561	X	15902	-0-	-3659	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	15058	-0-	-2522	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	11652	-0-	-6452	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	13002	-0-	-3397	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	12640	-0-	-2172	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15775	-0-	-128	-0-	15775	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
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9152	-0-	-644	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7539	-0-	-973	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7823	-0-	-1415	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

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
10	9765	X	7117	-0-	-2648	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8605	-0-	-845	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9649	-0-	-488	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9385	-0-	-752	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8604	-0-	-1037	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	18	1	16720	2	N	-0-			-0-
11	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-			-0-
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-			-0-
01	16740	X	14511	-0-	-2229	-0-	14511	2			N	-0-			-0-
02	15120	X	12493	-0-	-2627	-0-	12493	2			N	-0-			-0-
03	16740	X	13546	-0-	-3194	-0-	13546	2			N	-0-			-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	1378	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	481	1	3240	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	483	1	3191	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	518	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	493	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	543	1	3103	2	N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
01	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
02	2240	X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2			N	-0-			-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4508	-0-	-762	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	229	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	241	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	225	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-					-0-
*03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	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
10	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4971	-0-	-579	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	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
10	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			Y	-0-					28
11	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6207	2	59	9	Y	54	62	1			20
12	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	6165	2			Y	-0-					20
01	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			Y	-0-					20
02	5852	X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2			Y	-0-					20
*03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					20

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
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	4906	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
10	13547	X	11106	-0-	-2441	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10065	-0-	-2145	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10353	-0-	-2264	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	10158	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
10	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2931	-0-	-2618	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	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
10	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	485	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	417	1	2624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	N	1195	-0-	-727	-0-	414	1	780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	394	1	1236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2408	X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

10	12338	X	11343	-0-	-995	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10554	-0-	-1386	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10536	-0-	-2205	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

10	6975	X	6460	-0-	-515	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5297	-0-	-934	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	7569	-0-	-88	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12216	-0-	-264	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11736	-0-	-1749	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

10	12152	X	10947	-0-	-1205	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11166	-0-	-738	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
*03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

10	13516	X	12328	-0-	-1188	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11174	-0-	-1606	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10813	-0-	-695	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

10	7254	X	6500	-0-	-754	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6239	-0-	-781	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5605	-0-	-695	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7372	-0-	-1184	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6882	-0-	-846	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7231	-0-	-1325	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	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

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	2758	-0-	-2326	-0-	362	1	2396	2	N	-0-					-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	435	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	386	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	446	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3993	-0-	-1271	-0-	450	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3073	-0-	-2755	-0-	469	1	2604	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

10	18011	X	13652	-0-	-4359	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	13342	-0-	-4088	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	8954	-0-	-8065	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	10864	-0-	-5876	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8322	-0-	-4782	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	7836	-0-	-5959	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1172	-0-	-2486	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	802	-0-	-2856	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2138	-0-	-1396	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

10	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5953	-0-	-929	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5985	-0-	-15	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5264	-0-	-588	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7108	-0-	-1727	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
11	8040	X	6966	-0-	-1074	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7052	-0-	-1225	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	5799	-0-	-1677	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	7143	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

10	3627	X	3055	-0-	-572	-0-	495	1	2560	2	N	-0-			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	496	1	3948	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	537	1	2921	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	502	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	455	1	2753	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3028	-0-	-1560	-0-	541	1	2487	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-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

10	14818	X	9841	-0-	-4977	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	8465	-0-	-5455	-0-	8465	2			N	-0-			-0-
12	14384	X	9554	-0-	-4830	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	10813	-0-	-3571	-0-	10813	2			N	-0-			-0-
02	11592	X	10750	-0-	-842	-0-	10750	2			N	-0-			-0-
*03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

10	6324	X	5496	-0-	-828	-0-	5496	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	4743	-0-	-1333	-0-	4743	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	7616	-0-	-394	-0-	7616	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	6701	-0-	-1452	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	5383	-0-	-3793	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	7724	-0-	-1452	-0-	7724	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9207	X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8852	-0-	-58	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8925	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
10	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	624	1	13256	2	N	-0-			-0-
11	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	656	1	12630	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	12102	-0-	-2220	-0-	640	1	11462	2	N	-0-			-0-
01	14322	X	9588	-0-	-4734	-0-	15	1	9573	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	6909	-0-	-6979	-0-	359	1	6550	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
10	18972	X	18334	-0-	-638	-0-	18334	2			N	-0-			-0-
11	18360	X	17626	-0-	-734	-0-	17626	2			N	-0-			-0-
12	18600	X	17902	-0-	-698	-0-	17902	2			N	-0-			-0-
01	18600	X	17570	-0-	-1030	-0-	17570	2			N	-0-			-0-
02	16800	X	15903	-0-	-897	-0-	15903	2			N	-0-			-0-
03	18321	X	17233	-0-	-1088	-0-	17233	2			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	5073	-0-	-657	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4613	-0-	-843	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	387	1	6382	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6485	-0-	-175	-0-	372	1	6113	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5974	-0-	-908	-0-	291	1	5683	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	239	1	5323	2	N	-0-			-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	2	N	-0-			-0-
*03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	162	1	7570	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	6255	-0-	-129	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	6786	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: 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
10	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13519	-0-	-1082	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13108	-0-	-1493	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13284	-0-	-16	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14222	-0-	-503	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

10	10478	X	10146	-0-	-332	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8673	-0-	-1071	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

10	8308	X	6500	-0-	-1808	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5570	-0-	-2050	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5018	-0-	-2670	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4804	-0-	-1226	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

10	9765	X	9551	-0-	-214	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9214	-0-	-236	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	2330	-0-	-6691	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6957	-0-	-1023	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7020	-0-	-1226	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

10	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	1868	3	10	9	N	9	4	1			5
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2886	3	11	9	N	10	14	1			1
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2803	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2716	X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7	9	N	6	4	1			3

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

10	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8774	-0-	-286	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8711	-0-	-620	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

10	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	2	1	3422	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	30	1	3125	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

10	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7694	-0-	-406	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7666	-0-	-518	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4278	-0-	-118	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	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

10	7347	X	7026	-0-	-321	-0-	6996	3	30	9	N	27	19	1			11
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7697	3	33	9	N	30	36	1			5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6701	3	24	9	N	22	25	1			2
01	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2
02	7224	X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7998	X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

10	5549	X	4723	-0-	-826	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4226	-0-	-1144	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

10	20181	X	19462	-0-	-719	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18692	-0-	-718	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	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
10	12617	X	11013	-0-	-1604	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10479	-0-	-92	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	247	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	237	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	249	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1			N	-0-					-0-
03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

10	10695	X	9367	-0-	-1328	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9509	-0-	-361	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

10	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

10	10416	X	10247	-0-	-169	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

10	7874	X	7680	-0-	-194	-0-	7680	2			Y	-0-					27
11	7500	X	5787	-0-	-1713	-0-	5787	2			Y	-0-					27
12	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	7634	2			Y	-0-					27
01	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	7249	2			Y	-0-					27
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24	9	Y	22	49	1			-0-
03	7688	X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	584	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	535	1	620	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1655	-0-	-670	-0-	458	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591	2	N	-0-					-0-
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	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
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	362	1	841	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1050	X	654	-0-	-396	-0-	304	1	344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	375	1	505	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	1209	X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1092	X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1209	X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63	2	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
10	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	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
10	5611	X	4509	-0-	-1102	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	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
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3172	-0-	-1602	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	1562	-0-	-3212	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1050	-0-	-3178	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	3			Y	-0-					-0-
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5155	-0-	-109	-0-	5072	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-

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
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
*03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	362	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	351	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	2	N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	362	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	327	1	4244	2	N	-0-					-0-
*03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	362	1	4673	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
10	5053	X	4038	-0-	-1015	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	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
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	6518	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
10	14322	X	13304	-0-	-1018	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13158	-0-	-761	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12715	-0-	-832	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	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
10	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	304	1	4538	3	N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	4675	-0-	-3168	-0-	308	1	4367	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	109	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1572	-0-	-798	-0-	105	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	101	1	1289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5253	-0-	-657	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	10256	-0-	-304	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3472	-0-	372	692	3472	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3130	-0-	30	722	3130	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	2175	-0-	-4366	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4057	-0-	-2273	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
*03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	309	1	4348	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	296	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	291	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14446	X	13339	-0-	-1107	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	12584	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	12993	-0-	-895	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

10	6665	X	3382	-0-	-3283	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	25	-0-	-6425	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

10	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9402	-0-	-468	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9771	-0-	-273	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	216	9	N	196	196	1			-0-
03	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	440	1	1538	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	383	1	1186	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	391	1	795	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	1587	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	1174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	6059	-0-	-3613	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6043	-0-	-2507	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4973	-0-	-3366	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	2	N	-0-					-0-
*03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	6961	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

10	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	184	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3205	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	3174	2	N	-0-					-0-
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	5085	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

10	5301	X	4595	-0-	-706	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3751	-0-	-1229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1995	-0-	-1415	-0-	233	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7245	-0-	-443	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6759	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
10	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	4607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	4317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4212	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4172	X	3873	-0-	-299	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	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
10	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	2631	-0-	-2422	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2435	-0-	-1261	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	7735	-0-	-2619	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
11	10020	X	5760	-0-	-4260	-0-	5735	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	9858	X	7879	-0-	-1979	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
01	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5893	-0-	-467	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4528	-0-	-1520	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8061	-0-	-619	-0-	8061	2			Y	-0-					-0-
11	7980	X	7474	-0-	-506	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7214	-0-	-94	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-
*03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-

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
10	6975	X	236	-0-	-6739	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	1748	-0-	-4793	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	914	-0-	-1876	-0-	311	1	603	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	305	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	300	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	298	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	2	N	-0-					-0-
*03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	224	1	4874	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3781	-0-	-195	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6123	-0-	-945	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6117	-0-	-362	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4479	-0-	-605	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	203	1	4439	3	Y	-0-					-0-
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	187	1	5424	3	Y	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	3	Y	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	111	1	6007	3	Y	-0-					-0-
*03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	70	1	6633	3	Y	-0-					-0-

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
10	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	375	1	4481	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	365	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	281	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	1			N	-0-					-0-
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	41	1	8581	2	N	-0-					-0-
*03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	186	1	9518	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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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
10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4071	-0-	-519	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	134	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	107	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	116	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
*03	3046	N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11941	-0-	-959	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12083	-0-	-1774	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	349	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1599	-0-	-2031	-0-	326	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	309	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7938	-0-	-649	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2633	-0-	-1687	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	155	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	144	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	2	N	-0-					-0-
*03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	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
10	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2069	-0-	-1171	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	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
10	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	270	1	8512	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7870	-0-	-1100	-0-	217	1	7653	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8294	-0-	-1130	-0-	251	1	8040	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	221	1	7694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8512	X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	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
10	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-					11
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					11
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					11
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					11

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
10	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	290	1	2231	2	Y	-0-					8
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	2634	2	Y	-0-					8
12	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	287	1	2168	2	Y	-0-					8
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-					8
02	2688	N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-					8
*03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

10	6727	X	6584	-0-	-143	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

10	6014	X	4042	-0-	-1972	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
*03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

10	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			Y	-0-					24
11	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2			Y	-0-					24
12	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			Y	-0-					24
01	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					24
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-					24
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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.		148	-0-	148	148	2	1	146	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

10	6696	X	6515	-0-	-181	-0-	101	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	2990	-0-	-3490	-0-	70	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	116	1	7266	2	N	-0-					-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	112	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	47	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4992	-0-	-2386	-0-	98	1	4894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	360	1	2853	3	Y	-0-					1
11	3570	X	2264	-0-	-1306	-0-	235	1	2028	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	336	1	2098	3	Y	-0-					1
01	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	358	1	2103	3	Y	-0-					1
02	2912	X	2102	-0-	-810	-0-	297	1	1805	3	Y	-0-					1
03	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	280	1	1668	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	10	1	4014	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3976	-0-	-84	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-

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
10	6200	X	4446	-0-	-1754	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3367	-0-	-1421	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	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
10	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	1			N	-0-					-0-
11	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	1			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	12276	X	10759	-0-	-1517	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10936	-0-	-999	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	202	1	7599	2	N	-0-					-0-
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	174	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	153	1	7229	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-					-0-
*03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	225	1	5218	2	N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	223	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	195	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-					-0-
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

10	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	199	1	2481	3	N	-0-					80
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	188	1	2548	3	N	-0-					80
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	183	1	2489	3	N	-0-					80
01	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-					80
02	2548	X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	3	N	-0-					80
03	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	234	1	2329	2	Y	-0-					8
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	190	1	2128	2	Y	-0-					8
12	2697	N	2316	-0-	-381	-0-	195	1	2121	2	Y	-0-					8
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					8
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-					8
03	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1514	-0-	-1214	-0-	153	1	1358	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2640	X	1676	-0-	-964	-0-	130	1	1544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1519	N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8964	-0-	-3126	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10660	-0-	-3476	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
*03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	2514	-0-	-4740	-0-	219	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	4758	-0-	-2262	-0-	229	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	66	1	11782	2	N	-0-					-0-
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	8432	X	6910	-0-	-1522	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6951	-0-	-427	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

10	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	119	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	112	1	4286	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	104	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

10	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9272	-0-	-478	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

10	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

10	11129	X	8180	-0-	-2949	-0-	168	1	8012	2	N	-0-					-0-
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	131	1	10698	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8234	-0-	-2430	-0-	135	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-					-0-
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					-0-
*03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

10	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6845	-0-	-1405	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

10	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6546	-0-	-1224	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
*03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

10	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	2			Y	-0-					2
11	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					2
12	6541	X	6351	-0-	-190	-0-	6351	2			Y	-0-					2
01	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			Y	-0-					2
02	5908	X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41	9	Y	37	32	1			7
*03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					7

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5410	2			Y	-0-					2
11	5610	X	5088	-0-	-522	-0-	5088	2			Y	-0-					2
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	-0-					2
01	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2			Y	-0-					2
02	4984	X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920	2	Y	-0-					7

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	918	-0-	-446	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		99	-0-	99	261	99	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	543	282	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8382	-0-	-558	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
*03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	11707	-0-	-941	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11966	-0-	-4	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10986	-0-	-1228	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
*03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7670	-0-	-1413	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7393	-0-	-1307	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7618	-0-	-1031	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	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
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	202	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	236	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	193	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	169	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	192	1	4397	2	N	129	129	1			-0-
							142	9									

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	430	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	419	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	362	1	95	2	N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	356	1	695	2	N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	396	1	1817	2	N	-0-					-0-
*03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	463	1	3213	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12662	-0-	-1505	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11194	-0-	-1602	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12100	-0-	-1943	-0-	12100	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

10	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10901	-0-	-319	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

10	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

10	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5688	-0-	-882	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6088	-0-	-670	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10602	X	10498	-0-	-104	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	10046	-0-	-214	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10406	-0-	-196	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10323	-0-	-186	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
*03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	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
10	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	199	-0-	-2981	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	48	-0-	-5222	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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
10	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4691	3	22	9	N	20	15	1			6
11	4770	X	4596	-0-	-174	-0-	4576	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4160	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4284	X	3887	-0-	-397	-0-	3881	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4743	X	4122	-0-	-621	-0-	4107	3	15	9	N	14	10	1			7

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
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	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
10	5208	X	3586	-0-	-1622	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3721	-0-	-1319	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3806	-0-	-999	-0-	3806	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
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11226	-0-	-294	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11085	-0-	-819	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9556	-0-	-1168	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10918	-0-	-676	-0-	10918	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
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	251	1	7006	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	245	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	285	1	7946	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	270	1	7433	2	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	242	1	6945	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7458	-0-	-788	-0-	271	1	7187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	483	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	462	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	466	1	6506	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	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
10	9765	X	8452	-0-	-1313	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7489	-0-	-2400	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	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
10	9641	X	9540	-0-	-101	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8399	-0-	-931	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4017	-0-	-6089	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6571	-0-	-539	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	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
10	3627	X	2670	-0-	-957	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	2	N	-0-					-0-
*03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	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
10	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	7099	X	7029	-0-	-70	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5125	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	392 23	1 9	1809	3	Y	21					38
11	2220	X	1684	-0-	-536	-0-	278 6	1 9	1400	3	Y	5	31	1	1	8	11
12	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	382	1	1078	3	Y	-0-					11
01	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	342 15	1 9	1123	3	Y	14					25
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	321 20	1 9	975	3	Y	18	1	8			42
03	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	319 1	1 9	93	3	Y	1	1	8			42

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
10	7037	X	6334	-0-	-703	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6207	-0-	-737	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	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
10	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6123	-0-	-57	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2			Y	-0-					14
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					14
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					14
01	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			Y	-0-					14
02	4228	X	3573	-0-	-655	-0-	3560	2	13	9	Y	12	26	1			-0-
03	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

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
10	7657	X	6259	-0-	-1398	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6389	-0-	-2012	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5999	-0-	-2402	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
*03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	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
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8677	-0-	-778	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7513	-0-	-1027	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7940	-0-	-1174	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4614	-0-	-5	-0-	4614	2			Y	-0-					16
11	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	4326	2			Y	-0-					16
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			Y	-0-					16
01	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			Y	-0-					16
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4036	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
03	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-

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
10	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	2773	2	18	9	N	16					179
11	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	2684	2	22	9	N	20	70	1			129
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2796	2	21	9	N	19					148
01	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2764	2	24	9	N	22					170
02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2454	2	25	9	N	23					193
03	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2634	2	21	9	N	19	121	1			91

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	4978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4648	X	4183	-0-	-465	-0-	4182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	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
10	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7979	-0-	-670	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7886	-0-	-577	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7102	-0-	-654	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	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
10	22196	X	20122	-0-	-2074	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19434	-0-	-2046	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19689	-0-	-2507	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19976	-0-	-360	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17066	-0-	-1106	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17295	-0-	-2824	-0-	17295	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8617	-0-	-528	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8296	-0-	-554	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7763	-0-	-1382	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6800	-0-	-2221	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6196	-0-	-1840	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5973	-0-	-2645	-0-	5973	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
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9835	-0-	-54	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10205	-0-	-687	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11027	-0-	-1032	-0-	11027	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
10	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3148	2	64	9	N	58					181
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3030	2	58	9	N	53	125	1			109
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3042	2	62	9	N	56					165
01	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44					209
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	106	1			142
03	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39					181
							43	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	7	-0-	-1703	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
*03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			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
10	14322	X	13246	-0-	-1076	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10775	-0-	-3085	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12665	-0-	-1254	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 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
10	11222	X	10353	-0-	-869	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10091	-0-	-919	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10505	-0-	-872	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7610	-0-	-70	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

10	8928	X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7295	-0-	-1345	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7617	-0-	-1311	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

10	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6836	-0-	-94	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	119	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	134	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3245	-0-	-1405	-0-	164	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-					-0-
*03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1754	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1377	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	874	1	694	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-					-0-
*03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

10	217	X	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					42
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					42
12	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			Y	-0-					42
01	4991	X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			Y	-0-					42
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2			Y	-0-					42
03	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3587	-0-	-557	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10211	-0-	-1166	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9874	-0-	-776	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	7890	2			Y	-0-					22
11	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	7559	2	58	9	Y	53	57	1			18
12	8215	X	7774	-0-	-441	-0-	7774	2			Y	-0-					18
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			Y	-0-					18
02	7140	X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2			Y	-0-					18
*03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			Y	-0-					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8010	-0-	-639	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	3948	-0-	-2500	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3272	-0-	-2968	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	8326	-0-	-3485	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7963	-0-	-3257	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8387	-0-	-1502	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	10366	2	N	-0-					-0-
02	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
*03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	26	-0-	-8065	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8370	X	2269	-0-	-6101	-0-	92	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	7619	2	N	-0-					-0-
*03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	7785	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8905	-0-	-935	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9521	-0-	-647	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	144	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5695	-0-	-725	-0-	171	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5292	-0-	-1342	-0-	188	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	5377	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	5327	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
10	2449	X	215	-0-	-2234	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	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
10	6634	X	5421	-0-	-1213	-0-	136	1	5285	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	2338	-0-	-4022	-0-	96	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	3904	-0-	-2358	-0-	135	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	312	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
10	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	407	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7482	-0-	-108	-0-	383	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6708	-0-	-515	-0-	345	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	6578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15679	-0-	-2456	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	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
10	10075	X	1573	-0-	-8502	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	2185	-0-	-7565	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1027	-0-	-4956	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
*03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			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
10	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4780	-0-	-1296	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4902	-0-	-1577	-0-	4902	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
10	7533	X	6584	-0-	-949	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5811	-0-	-1350	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5395	-0-	-933	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6218	-0-	-354	-0-	6218	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
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6659	-0-	-564	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6281	-0-	-679	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
*03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4022	-0-	-938	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
*03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

10	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6961	-0-	-1199	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

10	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	186	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	204	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	233	1	4264	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

10	4216	X	427	-0-	-3789	-0-	332	1	95	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	86	-0-	-3355	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	33	-0-	-2179	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	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 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
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6100	-0-	-80	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

10	2852	X	1442	-0-	-1410	-0-	408	1	1034	2	Y	-0-					74
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	385	1	1888	2	Y	23	77	1			20
							25	9									
12	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	424	1	907	2	Y	21					41
							23	9									
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12					53
							13	9									
02	2156	X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14					67
							15	9									
03	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67	1	1	8	17
							20	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
*03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5445	-0-	-345	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

10	3255	X	1931	-0-	-1324	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1908	-0-	-672	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

10	2728	X	388	-0-	-2340	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	401	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	420	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	2102	-0-	-2300	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2590	-0-	-1850	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	298	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	306	1	9545	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9870	-0-	-1104	-0-	333	1	9537	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-					-0-
*03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	618	1	4801	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4370	-0-	-880	-0-	578	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	565	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	590	1	5485	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	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
10	3100	N	11791	-0-	8691	11910	408	1	11383	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10001	-0-	7001	18911	409	1	9592	2	N	-0-					-0-
12	27624	X	8713	-0-	-18911	-0-	436	1	8277	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-					-0-
*03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	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
10	7409	X	6904	-0-	-505	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 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
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9341	-0-	-672	-0-	9341	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
10	6417	X	5468	-0-	-949	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	238	1	361	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9867	-0-	-642	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9226	-0-	-1094	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8796	-0-	-1868	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10017	-0-	-647	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8399	-0-	-925	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9486	-0-	-372	-0-	9486	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
10	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3568	-0-	-989	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	401	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	416	1	1733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	252	1	1401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	378	1	1686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2016	N	1540	-0-	-476	-0-	299	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	310	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7262	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27	32	1			4
12	7223	X	6718	-0-	-505	-0-	6698	3	20	9	N	18	21	1			1
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7175	3	25	9	N	23	22	1			2
02	6608	X	5940	-0-	-668	-0-	5932	3	8	9	N	7	5	1			4
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	6358	3	22	9	N	20	14	1			10

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	5586	-0-	-3804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6315	-0-	-3388	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6934	-0-	-1018	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

10	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4969	-0-	-15	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4544	-0-	-974	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

10	3937	X	1923	-0-	-2014	-0-	362	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	346	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	362	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	327	1	3087	2	N	-0-					-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	362	1	2983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11355	-0-	-828	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10830	-0-	-480	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9547	-0-	-701	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14235	-0-	-1048	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13264	-0-	-1376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	10063	-0-	-4755	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11932	-0-	-1144	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12647	-0-	-1582	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	366	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	313	-0-	-1217	-0-	313	1			N	-0-					-0-
12	620	X	339	-0-	-281	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5871	-0-	-205	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5248	-0-	-240	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	256	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6600	-0-	-660	-0-	252	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7194	-0-	-153	-0-	281	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	195	1	7099	2	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	177	1	7302	2	N	-0-					-0-
*03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	210	1	7333	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	489	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	491	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	502	1	1147	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	493	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	411	1	917	2	N	-0-			-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	527	1	1171	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

10	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3123	-0-	-433	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	8308	X	1822	-0-	-6486	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
11	8040	X	3504	-0-	-4536	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	4493	-0-	-3815	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	4292	-0-	-1840	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-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.		27	-0-	27	27	27	1			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

10	12648	X	10423	-0-	-2225	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
11	12240	X	8966	-0-	-3274	-0-	8966	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	9643	-0-	-2757	-0-	9643	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	9385	-0-	-2767	-0-	9385	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	8616	-0-	-1156	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	8419	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	407	1	3109	3	N	41					119
							45	9									
11	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	392	1	2632	3	N	1	104	1	1	8	15
							1	9									
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	412	1	2997	3	N	-0-					15
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	397	1	3262	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3078	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	296	1	3120	3	N	1	1	8			15
							1	9									

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
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	322	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	302	1	7208	2	N	-0-					-0-
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	334	1	5769	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	1	66	2	N	-0-					-0-
*03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	280	1	7932	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
10	13144	X	11372	-0-	-1772	-0-	577	1	10795	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	549	1	9393	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	8925	-0-	-5490	-0-	450	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	8925	-0-	-4250	-0-	496	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8437	-0-	-2287	-0-	418	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	9199	-0-	-2178	-0-	487	1	8712	2	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
10	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
*03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7863	-0-	-1468	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7029	-0-	-3170	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7825	-0-	-2374	-0-	7825	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
10	12462	X	11863	-0-	-599	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11148	-0-	-912	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11102	-0-	-1360	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10942	-0-	-1489	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10484	-0-	-240	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8184	X	4812	-0-	-3372	-0-	161	1	4651	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	3645	-0-	-4275	-0-	175	1	3470	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	3766	-0-	-3736	-0-	148	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	3736	-0-	-3549	-0-	132	1	3604	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	3119	-0-	-3461	-0-	172	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	323	1	2875	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 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
10	4309	X	2842	-0-	-1467	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	1901	-0-	-1323	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	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
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
01	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	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
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	5217	-0-	-467	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5546	-0-	-623	-0-	5546	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
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-			-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
*03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	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
10	8060	X	2857	-0-	-5203	-0-	227	1	2630	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	250	-0-	-7550	-0-	250	1			N	-0-			-0-
12	9021	X	5068	-0-	-3953	-0-	284	1	4784	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	241	1	5838	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	2467	-0-	-1817	-0-	202	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	301	-0-	-4752	-0-	301	1			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-			-0-
11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-			-0-
12	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-			-0-
01	12400	X	6781	-0-	-5619	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	138	-0-	-11062	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	10577	-0-	-1823	-0-	10577	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	14414	-0-	-652	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13810	-0-	-650	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14172	-0-	-615	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	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
10	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	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
10	16523	X	14628	-0-	-1895	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13651	-0-	-2339	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14344	-0-	-1497	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	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
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	377	1	11064	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	11070	X	10472	-0-	-598	-0-	361	1	10108	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	11439	X	9676	-0-	-1763	-0-	370	1	9297	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324	1	8533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362	1	7904	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	7002	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
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	388	1	6949	2	N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	462	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	378	1	7065	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	6187	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	22073	-0-	-1084	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	20119	-0-	-1781	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	18235	-0-	-4395	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	21	1	17087	2	N	-0-					-0-
11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	4	1	16144	2	N	-0-					-0-
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	21	1	15039	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	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
10	8122	X	3849	-0-	-4273	-0-	136	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	3694	-0-	-4166	-0-	189	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	8163	-0-	-7802	-0-	222	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	140	1	3049	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	136	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	125	1	2867	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	X	1975	-0-	-1125	-0-	56	1	1918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	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
10	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	30	1	13651	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13005	-0-	-1813	-0-	71	1	12934	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-					-0-
*03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	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
10	12555	X	7197	-0-	-5358	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	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
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
*03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	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
10	10633	X	7494	-0-	-3139	-0-	262	1	7232	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9398	-0-	-892	-0-	215	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9276	-0-	-427	-0-	184	1	9092	2	N	-0-					-0-
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	2	N	-0-					-0-
*03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	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
10	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7375	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
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7757	-0-	-706	-0-	7757	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
10	7254	X	6856	-0-	-398	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6834	-0-	-96	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6679	-0-	-482	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	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
10	6138	X	3421	-0-	-2717	-0-	3399	3	22	9	Y	20	22	1			34
11	8040	X	3542	-0-	-4498	-0-	3516	3	26	9	Y	24	18	1			40
12	20274	X	3376	-0-	-16898	-0-	3351	3	25	9	Y	23	30	1			33
01	20274	X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	18312	X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3	34	9	Y	31	46	1			-0-
03	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3	18	9	Y	16	10	1			6

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
10	10974	X	8439	-0-	-2535	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7921	-0-	-2216	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
*03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	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
10	14105	X	11971	-0-	-2134	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11153	-0-	-1207	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10744	-0-	-2028	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10800	-0-	-1972	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10013	-0-	-1159	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10138	-0-	-1828	-0-	10138	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5790	-0-	-1247	-0-	124	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5329	-0-	-1271	-0-	109	1	5220	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	107	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	103	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4552	-0-	-880	-0-	100	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5245	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	421	1	6966	2	N	26	114	1			22
							29	9									
11	7680	X	6988	-0-	-692	-0-	425	1	6555	2	N	7	7	8			22
							8	9									
12	7688	X	7014	-0-	-674	-0-	438	1	6575	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	380	1	6653	2	N	38	3	8			57
							42	9									
02	6888	X	6565	-0-	-323	-0-	343	1	6219	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	321	1	5329	2	N	8	8	8			57
							9	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	4540	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-			-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	5963	-0-	-826	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	4373	-0-	-2571	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	5725	-0-	-1963	-0-	5725	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	3669	-0-	-1461	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
*03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6064	-0-	-1128	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	5826	-0-	-1134	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	4816	-0-	-2221	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	6044	-0-	-284	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
*03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7005	-0-	-962	-0-	129	1	6876	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6605	-0-	-1105	-0-	122	1	6483	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7351	-0-	-616	-0-	118	1	7233	2	N	-0-			-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	75	1	7690	2	N	-0-			-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	28	1	5985	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-			51
11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	3			N	-0-			51
12	9920	X	9593	-0-	-327	-0-	9593	3			N	-0-			51
01	11532	X	8687	-0-	-2845	-0-	8687	3			N	-0-			51
02	10416	X	7475	-0-	-2941	-0-	7475	3			N	-0-			51
03	11532	X	7937	-0-	-3595	-0-	7937	3			N	-0-			51

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11718	X	11652	-0-	-66	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11207	-0-	-493	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11638	-0-	-452	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
*03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

10	10633	X	9937	-0-	-696	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12874	-0-	-177	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11412	-0-	-460	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

10	3875	X	2487	-0-	-1388	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

10	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	237	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5865	-0-	-465	-0-	222	1	5643	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4977	-0-	-1564	-0-	210	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14568	-0-	-582	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	8020	-0-	-7945	-0-	43	1	7977	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	11237	-0-	-4976	-0-	60	1	11177	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	11046	-0-	-3598	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11489	-0-	-4724	-0-	11489	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
10	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8545	-0-	-1475	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9478	-0-	-752	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9707	-0-	-461	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8908	-0-	-192	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3438	-0-	-1026	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	2699	-0-	-1531	-0-	116	1	2531	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	231	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	206	1	4231	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	208	1	3772	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	230	1	4189	2	Y	-0-					-0-

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
10	7719	X	6481	-0-	-1238	-0-	127	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	141	1	6334	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	136	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6206	-0-	-318	-0-	126	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	148	1	6360	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
10	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5434	-0-	-558	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	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
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6814	-0-	-1029	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6410	-0-	-618	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5965	-0-	-935	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5908	-0-	-1129	-0-	5908	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
10	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4051	-0-	-971	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2828	-0-	-1344	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10875	-0-	-465	-0-	10874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12152	X	10620	-0-	-1532	-0-	10616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	12152	X	10122	-0-	-2030	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8654	-0-	-2322	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	9056	-0-	-2755	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	321	1	2975	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	273	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	253	1	3025	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	258	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	242	1	3718	2	N	-0-					-0-
*03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	259	1	3330	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
10	1581	X	429	-0-	-1152	-0-	429	1			Y	-0-					-0-
11	1380	X	480	-0-	-900	-0-	465	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-

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
10	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	240	1	2134	2	N	-0-					72
11	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	230	1	2316	2	N	-0-					72
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	236	1	2848	2	N	-0-					72
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					72
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	-0-					72
03	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	255	1	2754	2	N	-0-					72

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
10	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7650	-0-	-689	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7710	-0-	-629	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6528	-0-	-1004	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	12310	-0-	-1113	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	4542	-0-	-9005	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	11424	X	3404	-0-	-8020	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

10	7192	X	5999	-0-	-1193	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6733	-0-	-519	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

10	12431	X	11837	-0-	-594	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11411	-0-	-499	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11662	-0-	-490	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11534	-0-	-463	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10374	-0-	-406	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11365	-0-	-477	-0-	11365	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

10	6727	X	6698	-0-	-29	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	502	1	3394	2	N	12					110
							13	9									
11	3750	X	3681	-0-	-69	-0-	479	1	3202	2	N	-0-					110
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	495	1	3270	2	N	11	96	1			25
							12	9									
01	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	90	1	3076	2	N	28					53
							31	9									
02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2903	2	18	9	N	16					69
03	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3161	2	7	9	N	6					75

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
10	14167	X	12964	-0-	-1203	-0-	70	1	12894	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	12860	-0-	-250	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	10461	-0-	-1877	-0-	10461	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

10	1209	X	164	-0-	-1045	-0-	164	1			N	-0-			-0-
11	1800	X	1398	-0-	-402	-0-	315	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	348	1	2807	2	N	-0-			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

10	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3425	-0-	-1045	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3044	-0-	-456	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
*03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

10	14570	X	13294	-0-	-1276	-0-	13294	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	13102	-0-	-398	-0-	13102	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	4555	-0-	-9457	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-			-0-
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					N	-0-			-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

10	14415	X	7833	-0-	-6582	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	6212	-0-	-7078	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
12	15252	X	8699	-0-	-6553	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
02	13776	X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	2			N	-0-			-0-
*03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

10	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	8341	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	8025	-0-	-465	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6841	-0-	-747	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-			-0-
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	323	1	8556	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	334	1	7565	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8390	-0-	-1096	-0-	337	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	7550	-0-	-1018	-0-	305	1	7245	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	343	1	7781	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

10	10664	X	10397	-0-	-267	-0-	10397	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	10016	-0-	-304	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	10369	-0-	-295	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	9874	-0-	-511	-0-	9874	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6044	-0-	-312	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
03	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6464	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

10	12369	X	8916	-0-	-3453	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	8115	-0-	-3555	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	5781	-0-	-6061	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
01	11842	X	7591	-0-	-4251	-0-	7591	2			N	-0-			-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
*03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

10	16647	X	13266	-0-	-3381	-0-	13266	3			N	-0-			-0-
11	15330	X	13107	-0-	-2223	-0-	13107	3			N	-0-			-0-
12	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	3			N	-0-			-0-
01	14880	X	10656	-0-	-4224	-0-	10656	3			N	-0-			-0-
02	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	12802	3			N	-0-			-0-
03	13547	X	11264	-0-	-2283	-0-	11264	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

10	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	2675	-0-	-2029	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	4116	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

10	12989	X	11006	-0-	-1983	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
11	12240	X	10707	-0-	-1533	-0-	10707	2			N	-0-			-0-
12	12307	X	10990	-0-	-1317	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
01	12307	X	10507	-0-	-1800	-0-	10507	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	9750	-0-	-778	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	9633	-0-	-1434	-0-	9633	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11116	-0-	-1004	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11205	-0-	-1195	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

10	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6488	-0-	-1672	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6347	-0-	-2085	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

10	8680	X	8218	-0-	-462	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7463	-0-	-397	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6675	-0-	-796	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

10	1364	X	112	-0-	-1252	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3643	-0-	-3425	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1279	1	7456	2	N	-0-					-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1234	1	8004	2	N	-0-					-0-
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1125	1	8790	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	30	-0-	-5302	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	111	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	314	1	7999	2	N	-0-			-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-			-0-
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

10	7068	X	6180	-0-	-888	-0-	6180	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	5845	-0-	-905	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5740	-0-	-1235	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

10	7316	X	5085	-0-	-2231	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	3251	-0-	-3349	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

10	9579	X	7954	-0-	-1625	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

10	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-			-0-
11	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-			-0-
12	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-			-0-
01	15624	X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	401	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2298	-0-	-372	-0-	375	1	1923	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1756	-0-	-1003	-0-	367	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-			-0-
11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
12	13795	X	11250	-0-	-2545	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
01	13795	X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
02	12432	X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6324	-0-	-1550	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	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
10	6076	X	5614	-0-	-462	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4999	-0-	-69	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	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
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	472	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	449	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	448	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	444	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	437	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	519	1	1747	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
10	9889	X	7890	-0-	-1999	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6542	-0-	-3028	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8235	-0-	-1654	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7359	-0-	-2313	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	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
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3807	-0-	-573	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592	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
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	5	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9768	-0-	-834	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10604	-0-	-256	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10140	-0-	-2074	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9411	-0-	-2648	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9529	-0-	-999	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9835	-0-	-1480	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	16337	X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14124	-0-	-1536	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14578	-0-	-1480	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13250	-0-	-2405	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12668	-0-	-1472	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14483	-0-	-459	-0-	14483	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

10	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

10	10633	X	10567	-0-	-66	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10135	-0-	-1862	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8783	-0-	-1381	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

10	5828	X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4327	-0-	-1313	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4107	-0-	-373	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	4299	2	23	9	Y	21	5	1			36
11	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	3988	2	12	9	Y	11	16	1	3	8	28
12	4743	X	4003	-0-	-740	-0-	4001	2	2	9	Y	2	25	1			5
01	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3448	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	6
02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3930	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4203	2	12	9	Y	11	2	1	2	8	13

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

10	8587	X	8168	-0-	-419	-0-	8167	3	1	9	N	1	4	1			44
11	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	8059	3	2	9	N	2					46
12	8556	X	8323	-0-	-233	-0-	8321	3	2	9	N	2					48
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8891	3	2	9	N	2	4	1			46
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					46
03	8339	X	8247	-0-	-92	-0-	8245	3	2	9	N	2	1	8			47

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	5876	3			N	-0-	4	1			105
11	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5636	3	1	9	N	1					106
12	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5782	3	30	9	N	27	56	1			77
01	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5632	3	2	9	N	2	4	1			75
02	5516	X	4268	-0-	-1248	-0-	4268	3			N	-0-					75
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5050	3	25	9	N	23					98

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

10	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	1083	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	1036	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	815	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	904	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	929	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	1014	1	1868	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

10	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6226	-0-	-129	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	6892	-0-	-1385	-0-	244	1	6648	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6470	-0-	-1540	-0-	232	1	6238	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7525	-0-	-690	-0-	229	1	7296	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	7430	-0-	-2800	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6412	-0-	-3488	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
*03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5128	-0-	-1320	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
*03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4596	-0-	-2441	-0-	362	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5107	-0-	-323	-0-	377	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	413	1	5922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-					-0-
*03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	1	-0-	-15344	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14681	-0-	-169	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
01	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13792	-0-	-638	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14008	-0-	-1275	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	5742	-0-	-8921	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10805	-0-	-2335	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
*03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	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
10	7440	X	5100	-0-	-2340	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4837	-0-	-1193	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	553	-0-	-4841	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	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
10	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	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
10	10633	X	9129	-0-	-1504	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	9226	-0-	-384	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	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
10	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9352	-0-	-698	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	5553	-0-	-4832	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					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
10	15903	X	14796	-0-	-1107	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14111	-0-	-1189	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14948	-0-	-614	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13714	-0-	-146	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
*03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7172	-0-	-1663	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6913	-0-	-1067	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12974	-0-	-2216	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	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
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9362	X	8846	-0-	-516	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8521	-0-	-419	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8813	-0-	-177	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8367	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
10	10106	X	8622	-0-	-1484	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9015	-0-	-735	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8308	-0-	-120	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8961	-0-	-618	-0-	8961	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
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	254	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	5725	-0-	-5249	-0-	540	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	162	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	357	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	415	-0-	-5320	-0-	415	1			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-					-0-
*03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	2660	-0-	-3385	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	579	-0-	-6197	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	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
10	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	410	1	2895	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	348	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1788	-0-	-1963	-0-	369	1	1419	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	399	1	6165	2	N	-0-					-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	402	1	5922	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	359	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12910	-0-	-947	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3029	-0-	-1776	-0-	313	1	2716	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	261	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	277	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5291	-0-	-559	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5523	-0-	-522	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	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
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	924	3	4	9	N	4	3	1			1
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	894	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	1209	N	566	-0-	-643	-0-	558	3	8	9	N	7	4	1			3
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	6	1			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2	1	1			1
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2980	3	13	9	N	12	9	1			4
11	3150	X	2488	-0-	-662	-0-	2478	3	10	9	N	9	12	1			1
12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3126	3	10	9	N	9	9	1			1
01	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2849	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2884	X	2558	-0-	-326	-0-	2555	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	2311	3	9	9	N	8	6	1			4

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
10	13640	X	12436	-0-	-1204	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11671	-0-	-959	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12049	-0-	-661	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9499	-0-	-1981	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	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
10	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	732	1	4947	2	Y	46					94
							51	9									
11	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	730	1	4871	2	Y	53	68	1			79
							58	9									
12	5983	X	5796	-0-	-187	-0-	753	1	4973	2	Y	64	82	1			61
							70	9									
01	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	147	1	5024	2	Y	53					114
							58	9									
02	5348	X	4473	-0-	-875	-0-	4419	2	54	9	Y	49	98	1			65
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	4932	2	51	9	Y	46	58	1			53

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
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1483	2	N	14					195
							15	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	351	1	1412	2	N	14					209
							15	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	362	1	1451	2	N	17					226
							19	9									
01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	362	1	1315	2	N	12					238
							13	9									
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	327	1	1164	2	N	12	90	1			160
							13	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	362	1	1335	2	N	20					180
							22	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

10	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3970	-0-	-804	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

10	10447	X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9934	-0-	-176	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9746	-0-	-701	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8895	-0-	-373	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

10	14074	X	12453	-0-	-1621	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11597	-0-	-2023	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11889	-0-	-2185	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	289	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	270	1	2653	2	N	244	196	1			48
							268	9									
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	265	1	2661	2	N	-0-					48
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-					48
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-					48
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	2					50
							2	9									

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
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7049	-0-	-329	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	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
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2067	-0-	-1803	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	445	-0-	-3554	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	890	-0-	-2302	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

10	12834	X	6911	-0-	-5923	-0-	291	1	6620	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	6214	-0-	-6266	-0-	296	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	8783	-0-	-4113	-0-	262	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-					-0-
*03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

10	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8412	-0-	-408	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

10	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	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 #: 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
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
*03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	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
10	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	362	1	8963	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	7248	-0-	-2382	-0-	351	1	6897	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6661	-0-	-3290	-0-	362	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	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
10	5270	X	4964	-0-	-306	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4918	-0-	-122	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4212	-0-	-380	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7804	-0-	-866	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8181	-0-	-592	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6553	-0-	-81	-0-	362	1	6191	2	N	-0-					60
11	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	351	1	5553	2	N	1					61
							1	9									
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	362	1	6034	2	N	25					86
							28	9									
01	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16					102
							18	9									
02	5964	X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17					119
							19	9									
03	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3					122
							3	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

10	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

10	7750	X	7730	-0-	-20	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	307	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	393	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	397	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

10	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	349	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	329	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	305	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	2	N	-0-					-0-
*03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	792	-0-	-720	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2200	-0-	-1334	-0-	531	1	1646	3	Y	21					30
							23	9									
11	2670	X	869	-0-	-1801	-0-	399	1	462	3	Y	7	31	1	3	8	3
							8	9									
12	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	532	1	1626	3	Y	-0-					3
01	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15	1	8			17
02	2436	X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3	3	8			34
							3	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	70	1	5269	2	Y	-0-					15
11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	67	1	5112	2	Y	-0-					15
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	78	1	5052	2	Y	-0-					15
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-					15
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-					15
03	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-					15

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9323	-0-	-2426	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9415	-0-	-1094	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	12587	-0-	-1890	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11843	-0-	-1867	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11958	-0-	-3914	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	391	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	377	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	985	-0-	-1495	-0-	150	1	835	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	1031	-0-	-5107	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	8370	X	7779	-0-	-591	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7630	-0-	-492	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7381	-0-	-586	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

10	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3680	2	55	9	N	50					86
11	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	3544	2	57	9	N	52					138
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3622	2	54	9	N	49					187
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3602	2	110	9	N	100	189	1			98
02	3388	X	3284	-0-	-104	-0-	3249	2	35	9	N	32					130
03	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3595	2	70	9	N	64	1	8			193

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

10	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

10	13981	X	13473	-0-	-508	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14129	-0-	-1123	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	14657	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	239	1	11747	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	286	1	9647	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	9348	-0-	-2184	-0-	273	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9908	-0-	-2089	-0-	319	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	228	1	9321	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11199	-0-	-798	-0-	221	1	10978	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

10	13361	X	12450	-0-	-911	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12703	-0-	-47	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12696	-0-	-169	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10388	-0-	-1456	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11681	-0-	-1432	-0-	11681	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 #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	15151	-0-	-2674	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15418	-0-	-1772	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	16012	-0-	-1720	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16406	-0-	-241	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
*03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

10	11129	X	10072	-0-	-1057	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9868	-0-	-692	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10640	-0-	-272	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8925	-0-	-287	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9851	-0-	-782	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1	1	12375	2	N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
*03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

10	4247	X	2049	-0-	-2198	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	321	-0-	-2899	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7285	X	7083	-0-	-202	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6199	-0-	-671	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5579	-0-	-805	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8590	-0-	-1051	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9046	-0-	-44	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7746	-0-	-710	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3587	-0-	-2613	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3310	-0-	-2890	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3734	-0-	-1866	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	314	1	5570	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5497	-0-	-53	-0-	303	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	45	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4301	-0-	-1019	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	6281	3			N	-0-					32
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					32
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					32
01	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	3			N	-0-					32
02	6356	X	4381	-0-	-1975	-0-	4381	3			N	-0-					32
03	7843	X	3917	-0-	-3926	-0-	3917	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5497	-0-	-2273	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4264	-0-	-3207	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	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
10	10106	X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	3			N	-0-					33
11	9750	X	8696	-0-	-1054	-0-	8696	3			N	-0-					33
12	10075	X	8780	-0-	-1295	-0-	8780	3			N	-0-					33
01	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					33
02	8652	X	8000	-0-	-652	-0-	8000	3			N	-0-					33
*03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	12462	X	10893	-0-	-1569	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10225	-0-	-1835	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10298	-0-	-2443	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9923	-0-	-2446	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9487	-0-	-341	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10820	-0-	-61	-0-	10820	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
10	12152	X	4265	-0-	-7887	-0-	81	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	4896	-0-	-6834	-0-	93	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	101	1	10090	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8309	-0-	-774	-0-	96	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	74	1	9690	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
10	12617	X	11659	-0-	-958	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11504	-0-	-466	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2804	-0-	-9255	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1640	-0-	-10388	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	3820	-0-	-7044	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	4757	3	14	9	N	13	8	1			6
11	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	5361	3	23	9	N	21	24	1			3
12	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5599	3	17	9	N	15	17	1			1
01	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5207	3	21	9	N	19	18	1			2
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5359	3	8	9	N	7	5	1			4
03	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	5560	3	20	9	N	18	13	1			9

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	69	1	5040	2	Y	-0-					14
11	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	67	1	4888	2	Y	-0-					14
12	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	69	1	4573	2	Y	-0-					14
01	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	61	1	5044	2	Y	-0-					14
02	4984	X	4413	-0-	-571	-0-	63	1	4350	2	Y	-0-					14
03	5115	X	4549	-0-	-566	-0-	30	1	4519	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9048	-0-	-562	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8760	-0-	-695	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7964	-0-	-576	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8786	-0-	-669	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7829	-0-	-696	-0-	410	1	7419	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6793	-0-	-1457	-0-	357	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7378	-0-	-1147	-0-	211	1	7167	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	2078	-0-	-5951	-0-	98	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2069	-0-	-1000	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9214	-0-	-799	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8794	-0-	-626	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
*03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
01	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
*03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	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 #: 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
10	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2134	3	8	9	N	7	4	1			3
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12	9	N	11	12	1			2
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	3	6	9	N	5	7	1			-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	2	1			1
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9	9	N	8	5	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

10	8029	X	7441	-0-	-588	-0-	7408	3	33	9	N	30	23	1			9
11	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7013	3	30	9	N	27	32	1			4
12	8184	X	7480	-0-	-704	-0-	7457	3	23	9	N	21	23	1			2
01	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6832	X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7471	X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23	9	N	21	15	1			10

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

10	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7423	2	42	9	N	38	13	1			93
11	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	7111	2	7	9	N	6					99
12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7296	2	6	9	N	5					104
01	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	7266	2	68	9	N	62	99	1			67
02	6888	X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2			N	-0-					67
03	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3	9	N	3					70

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

10	14601	X	13579	-0-	-1022	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10645	-0-	-3485	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12650	-0-	-1641	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11467	-0-	-1441	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12503	-0-	-1075	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

10	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4117	-0-	-167	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

10	11005	X	10054	-0-	-951	-0-	10008	3	46	9	N	42	33	1			13
11	10350	X	9154	-0-	-1196	-0-	9106	3	48	9	N	44	51	1			6
12	10664	X	9498	-0-	-1166	-0-	9470	3	28	9	N	25	29	1			2
01	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	9839	3	36	9	N	33	32	1			3
02	9072	X	8534	-0-	-538	-0-	8523	3	11	9	N	10	8	1			5
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7929	3	30	9	N	27	19	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	8873	-0-	-148	-0-	8873	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	8517	-0-	-659	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	7475	-0-	-813	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	8344	-0-	-832	-0-	8344	2			N	-0-			-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	391	1	2362	2	N	-0-			-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	411	1	2830	2	N	-0-			-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	360	1	1122	2	N	-0-			-0-
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	370	1	602	2	N	-0-			-0-
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	282	1			N	-0-			-0-
*03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	306	1	311	2	N	-0-			-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

10	6386	X	2055	-0-	-4331	-0-	260	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	239	1	5027	2	N	-0-			-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	176	1	7793	2	N	-0-			-0-
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	N	-0-			-0-
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	197	1	6887	2	N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

10	9734	X	9315	-0-	-419	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9582	-0-	-803	-0-	9582	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	10097	-0-	-288	-0-	10097	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8566	-0-	-198	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	9211	2			N	-0-			-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	457	1	2406	2	N	-0-			-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	431	1	2579	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	407	1	2833	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3381	-0-	281	421	421	1	2960	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	642	386	1	2635	2	N	-0-			-0-
*03	3345	X	2703	-0-	-642	-0-	427	1	2276	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
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14480	-0-	-524	-0-	14480	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
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	403	1	3803	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3248	-0-	-622	-0-	365	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	410	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	412	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	387	1	3741	2	N	-0-					-0-
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	447	1	4016	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
10	11811	X	10370	-0-	-1441	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8992	-0-	-2078	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
*03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	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
10	29016	X	28014	-0-	-1002	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	27103	-0-	-707	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	27720	-0-	-335	-0-	27720	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	27121	-0-	-903	-0-	27121	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
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
*03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	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
10	11563	X	6903	-0-	-4660	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6220	-0-	-3800	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6032	-0-	-2989	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	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
10	10323	X	9722	-0-	-601	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9216	-0-	-894	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6185	-0-	-4262	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9265	-0-	-469	-0-	9265	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
10	6603	X	3185	-0-	-3418	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	259	-0-	-6581	-0-	232	1	27	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	147	-0-	-6921	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	133	-0-	-3060	-0-	133	1			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8005	-0-	-1450	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
*03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5264	-0-	-308	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3216	-0-	-1279	-0-	464	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	481	1	2915	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2329	-0-	-2693	-0-	500	1	1829	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	2651	-0-	-7429	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
*03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	247	-0-	-8929	-0-	247	1			N	-0-					-0-
11	11580	X	8040	-0-	-3540	-0-	279	1	7761	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	10467	-0-	-1499	-0-	173	1	10294	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	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
10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3652	-0-	-2258	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4028	-0-	-2079	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	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
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	1	1			1
11	2220	X	138	-0-	-2082	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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
10	10788	X	9220	-0-	-1568	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	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
10	14105	X	13379	-0-	-726	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11437	-0-	-1913	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12910	-0-	-885	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12334	-0-	-1461	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11556	-0-	-568	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	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
10	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	446	1	2721	3	N	12					40
							13	9									
11	3150	X	2570	-0-	-580	-0-	323	1	2244	3	N	3	3	8			40
							3	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	436	1	3316	3	N	1	1	8			40
							1	9									
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	350	1	2813	3	N	3	3	8			40
							3	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	287	1	2752	3	N	4	4	8			40
							4	9									

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
10	6200	X	5240	-0-	-960	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4934	-0-	-1142	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4226	-0-	-1262	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	4680	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	367	1	1852	3	Y	5					91
							6	9									
11	2940	X	1488	-0-	-1452	-0-	275	1	1198	3	Y	14	81	1	1	8	23
							15	9									
12	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	400	1	1364	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
01	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	1299	3	Y	39	1	8			61
							43	9									
02	2548	X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	945	3	Y	-0-					61
03	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	1184	3	Y	2	2	8			61
							2	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
11	11550	X	689	-0-	-10861	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	925	-0-	-11041	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	8556	-0-	-2573	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7424	-0-	-3346	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	4615	-0-	-6421	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
*03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
10	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2988	3	13	9	N	12	9	1			4
11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2755	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2945	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2800	N	3259	-0-	459	459	3255	3	4	9	N	4	3	1			2
*03	3100	N	3807	-0-	707	1166	3790	3	17	9	N	15	10	1			7

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

10	6293	X	3805	-0-	-2488	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	4078	-0-	-2012	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5239	-0-	-899	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3885	-0-	-1295	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

10	9176	X	7903	-0-	-1273	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7289	-0-	-1411	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7156	-0-	-1307	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6525	-0-	-727	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

10	6913	X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4817	-0-	-1573	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

10	9672	X	7992	-0-	-1680	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8896	-0-	-104	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8174	-0-	-940	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6107	X	5557	-0-	-550	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5385	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
10	7595	X	3003	-0-	-4592	-0-	2990	3	13	9	N	12	10	1			3
11	7350	X	3106	-0-	-4244	-0-	3091	3	15	9	N	14	16	1			1
12	6851	X	2540	-0-	-4311	-0-	2532	3	8	9	N	7	8	1			-0-
01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	3528	X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1	9	N	1					1
03	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8	9	N	7	4	1			4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

10	3131	X	2068	-0-	-1063	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1723	-0-	-1129	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1698	-0-	-878	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

10	14043	X	10817	-0-	-3226	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12633	-0-	-957	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12811	-0-	-2131	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11757	-0-	-647	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	921	-0-	-563	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	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

10	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6527	3			N	-0-					21
11	6510	X	2706	-0-	-3804	-0-	2706	3			N	-0-					21
12	6665	X	3219	-0-	-3446	-0-	3219	3			N	-0-					21
01	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	5195	3			N	-0-					21
02	5908	X	5882	-0-	-26	-0-	5882	3			N	-0-					21
03	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	303	1	8436	2	N	-0-					-0-
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	287	1	8048	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8403	-0-	-246	-0-	291	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	288	1	7927	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7377	-0-	-519	-0-	248	1	7129	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	296	1	7841	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
10	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4184	2	25	9	Y	23	13	1			23
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4254	2	30	9	Y	27	14	1			36
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4547	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4395	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31	50	1			-0-
*03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4823	2	26	9	Y	24	15	1			9

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

10	8959	X	6740	-0-	-2219	-0-	428	1	6312	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	421	1	7289	2	N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	405	1	7044	2	N	-0-					-0-
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	396	1	8449	2	N	-0-					-0-
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8780	2	N	-0-					-0-
*03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	279	1	8674	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

10	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-					-0-
11	600	X	481	-0-	-119	-0-	481	1			N	-0-					-0-
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	517	1	316	2	N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	455	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	478	1	2336	2	N	-0-					-0-
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	544	1	1987	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

10	18073	X	15381	-0-	-2692	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
11	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17505	-0-	-568	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15428	-0-	-980	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

10	10788	X	8536	-0-	-2252	-0-	233	1	8303	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	244	1	8647	2	N	-0-					-0-
12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	230	1	9735	2	N	-0-					-0-
01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	10556	2	N	-0-					-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	9850	2	N	-0-					-0-
*03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	11255	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

10	8029	X	6138	-0-	-1891	-0-	216	1	5922	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	5581	-0-	-2189	-0-	218	1	5363	3	Y	-0-					-0-
12	8029	X	5454	-0-	-2575	-0-	217	1	5237	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	4883	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	3763	3	Y	-0-					-0-
*03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	7008	3	Y	-0-					-0-

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
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	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
10	11594	X	11303	-0-	-291	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10704	-0-	-1116	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	8901	-0-	-3313	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	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
10	7347	X	4399	-0-	-2948	-0-	127	1	4272	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	3844	-0-	-1796	-0-	99	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3314	-0-	-2018	-0-	121	1	3193	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	4858	2	N	-0-					-0-
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	4589	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
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	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
10	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
*03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	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
10	7874	X	7216	-0-	-658	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6604	-0-	-596	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	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
10	8463	X	7492	-0-	-971	-0-	95	1	7397	2	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	93	1	7431	2	Y	-0-					-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	107	1	8041	2	Y	-0-					-0-
01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589	2	Y	-0-					-0-

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
10	16957	X	15822	-0-	-1135	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	12545	-0-	-3655	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13229	-0-	-3511	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	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
10	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	2			Y	-0-					13
11	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4806	2			Y	-0-					13
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	4971	2			Y	-0-					13
01	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			Y	-0-					13
02	4648	X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40	9	Y	36	49	1			-0-
03	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-

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
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	529	1	2312	3	Y	21					30
							23	9									
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	394	1	2479	3	Y	8	31	1	4	8	3
							9	9									
12	3100	N	3798	-0-	698	698	468	1	3329	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3100	N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
02	2800	N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
*03	4000	X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420	3	Y	4	4	8			34
							4	9									

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
10	9579	X	8699	-0-	-880	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8909	-0-	-361	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	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
10	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	311	1	3848	2	N	4	75	1			22
							4	9									
11	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	310	1	3761	2	N	34	3	8			53
							37	9									
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	389	1	3691	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	3309	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	4032	X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	3400	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	3835	2	N	39	4	8			88
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8959	X	7529	-0-	-1430	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7022	-0-	-1648	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7753	-0-	-896	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3627	-0-	-1922	-0-	3627	2			N	-0-					116
11	4770	X	3134	-0-	-1636	-0-	3134	2			N	-0-					116
12	4929	X	3527	-0-	-1402	-0-	3527	2			N	-0-					116
01	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2			N	-0-					116
02	3528	X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	2			N	-0-					116
03	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	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
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4564	X	4419	-0-	-145	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	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
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	292	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	301	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	277	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	275	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3339	2	N	-0-					-0-
*03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	253	1	3286	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
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8064	-0-	-1416	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9440	-0-	-3115	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8735	-0-	-2045	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	10432	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
10	25420	X	24048	-0-	-1372	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22985	-0-	-895	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22175	-0-	-2067	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22353	-0-	-1889	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	19403	-0-	-2493	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22138	-0-	-1918	-0-	22138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9207	X	9093	-0-	-114	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4974	-0-	-4109	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4941	-0-	-3263	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7204	-0-	-1879	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9663	-0-	-412	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9261	-0-	-459	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9487	-0-	-433	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9332	-0-	-588	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8343	-0-	-533	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8980	-0-	-692	-0-	8980	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
10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6155	-0-	-2060	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4894	-0-	-3321	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	7325	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
10	12586	X	9274	-0-	-3312	-0-	15	1	9259	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9704	-0-	-2386	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7209	-0-	-3548	-0-	25	1	7184	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6558	-0-	-3158	-0-	107	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	3907	-0-	-6106	-0-	146	1	3761	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
10	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	460	1	3112	2	N	5					150
							6	9									
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	442	1	2953	2	N	17					167
							19	9									
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	460	1	3039	2	N	23	72	1			118
							25	9									
01	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	90	1	3078	2	N	19					137
							21	9									
02	3220	X	2831	-0-	-389	-0-	2812	2	19	9	N	17					154
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3070	2	19	9	N	17					171

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
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	746	1	5042	2	N	17					81
							19	9									
11	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	720	1	4805	2	N	11					92
							12	9									
12	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	740	1	4886	2	N	20					112
							22	9									
01	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	144	1	4917	2	N	22					134
							24	9									
02	5376	X	4429	-0-	-947	-0-	4399	2	30	9	N	27	105	1			56
03	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	4821	2	12	9	N	11					67

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
10	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4361	-0-	-379	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	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
10	8029	X	6957	-0-	-1072	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6609	-0-	-261	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6037	-0-	-319	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	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
10	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2027	-0-	-6373	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7340	-0-	-24	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10881	X	10869	-0-	-12	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	8893	-0-	-2627	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10100	-0-	-1804	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9071	-0-	-1233	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9722	-0-	-1159	-0-	9722	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
10	5549	X	4738	-0-	-811	-0-	197	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	193	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4093	-0-	-1270	-0-	184	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4054	-0-	-482	-0-	180	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	199	1	3813	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
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14601	X	13767	-0-	-834	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14011	-0-	-590	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13350	-0-	-1220	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11609	-0-	-1495	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12390	-0-	-1622	-0-	12390	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	12649	-0-	-185	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11997	-0-	-783	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12404	-0-	-1143	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12350	-0-	-1197	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11008	-0-	-1228	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	12105	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
10	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7630	-0-	-950	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7983	-0-	-542	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7233	-0-	-47	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7791	-0-	-207	-0-	7791	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
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7138	-0-	-812	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7091	-0-	-1124	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5513	-0-	-1767	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	6457	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
10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	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
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	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
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	5970	-0-	-5280	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10915	-0-	-710	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	186	1	797	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		7636	-0-	7636	7636	431	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5222	-0-	5222	12858	381	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5059	-0-	5059	17917	388	1	4671	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3582	-0-	-1936	-0-	109	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3660	-0-	-1590	-0-	101	1	3559	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3597	-0-	-1146	-0-	127	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	2	N	-0-					-0-
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1067	-0-	-2312	-0-	392	1	675	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	941	-0-	-1969	-0-	347	1	594	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	302	1	578	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	2	N	-0-					-0-
*03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 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
10	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	5505	-0-	-3585	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 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
10	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13730	-0-	-1708	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 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
10	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6918	-0-	-852	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7129	-0-	-683	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6250	-0-	-610	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

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
10	8246	X	5685	-0-	-2561	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4794	-0-	-3186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 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
10	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	330	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	287	1	873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 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
10	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3370	-0-	-1850	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11250	-0-	-685	-0-	11199	3	51	9	N	46	35	1			14
11	11550	X	10884	-0-	-666	-0-	10837	3	47	9	N	43	51	1			6
12	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	10977	3	34	9	N	31	35	1			2
01	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40	9	N	36	35	1			3
02	10164	X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14	9	N	13	9	1			7
03	11253	X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35	9	N	32	24	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-
01	T. A.		299	-0-	299	299	234	1	65	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1796	248	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		1292	-0-	1292	3088	265	1	1027	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11603	-0-	-456	-0-	11603	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	11364	-0-	-306	-0-	11364	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	11383	-0-	-645	-0-	11383	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2	N	-0-			-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11939	-0-	-1670	-0-	11939	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	7724	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6929	-0-	-361	-0-	6929	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2	N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	4276	2	N	-0-			-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-			-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2	N	-0-			-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2	N	-0-			-0-
*03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	9467	-0-	-3615	-0-	9467	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	9287	-0-	-3373	-0-	9287	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	9644	-0-	-3438	-0-	9644	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9481	2	N	-0-			-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2	N	-0-			-0-
*03	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	547	1	4687	2	N	-0-			-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5170	-0-	-193	-0-	525	1	4645	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	519	1	4348	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4442	-0-	-542	-0-	452	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	547	1	4544	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11414	-0-	-521	-0-	11414	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	10896	-0-	-684	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
12	11966	X	10799	-0-	-1167	-0-	10799	2			Y	-0-					-0-
01	11966	X	10972	-0-	-994	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10169	-0-	-527	-0-	10169	2			Y	-0-					-0-
03	11408	X	11284	-0-	-124	-0-	11284	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2733	-0-	-1707	-0-	446	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	1961	-0-	-2627	-0-	439	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2704	-0-	-1698	-0-	448	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3556	-0-	-420	-0-	401	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	416	1	2560	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	8621	-0-	-2322	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6703	-0-	-3647	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9661	-0-	-941	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8552	-0-	-1024	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	8964	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	N	23					60
							25	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	321	1	3948	2	N	38	1	8			97
							42	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					97
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	279	1	4360	2	N	31	1	8			127
							34	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	293	1	4165	2	N	3	72	1			58
							3	9									
03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	274	1	4206	2	N	29	2	8			85
							32	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

10	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9381	-0-	-549	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9444	-0-	-693	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8530	-0-	-458	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

10	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	368	1	5562	2	N	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	382	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	356	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

10	8711	X	8626	-0-	-85	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
*03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4323	-0-	-687	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

10	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13925	-0-	-175	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13726	-0-	-1588	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

10	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7256	-0-	-1083	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6680	-0-	-376	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

10	9145	X	8308	-0-	-837	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7850	-0-	-1000	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7220	-0-	-1708	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10044	X	9802	-0-	-242	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9476	-0-	-244	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9734	-0-	-186	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8683	-0-	-555	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8437	-0-	-353	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8649	-0-	-403	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	8310	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
10	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	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
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	341	1	10276	2	N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	338	1	9912	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	7891	-0-	-2742	-0-	326	1	7565	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	4420	-0-	-6213	-0-	288	1	4132	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9446	-0-	-158	-0-	375	1	9071	2	N	-0-					-0-
*03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	392	1	10394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	11589	-0-	-966	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10802	-0-	-1198	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10845	-0-	-1524	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10774	-0-	-1130	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9891	-0-	-581	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10778	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
10	5425	X	3919	-0-	-1506	-0-	209	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2930	-0-	-2320	-0-	185	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2221	-0-	-3049	-0-	291	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	1443	-0-	-3176	-0-	478	1	965	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2238	-0-	-1290	-0-	458	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2175	-0-	-1731	-0-	508	1	1667	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
10	12710	X	11704	-0-	-1006	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11004	-0-	-1116	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11161	-0-	-929	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11006	-0-	-712	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
*03	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	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
10	10261	X	9970	-0-	-291	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9213	-0-	-717	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8945	-0-	-975	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9977	-0-	-5	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
*03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17422	X	14758	-0-	-2664	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14843	-0-	-1777	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15049	-0-	-1629	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15210	-0-	-1344	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13825	-0-	-819	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15027	-0-	-318	-0-	15027	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8826	-0-	-567	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8185	-0-	-665	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	870	N	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	428	1	3342	2	N	-0-					27
11	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	473	1	2912	2	N	-0-					27
12	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	463	1	2615	2	N	-0-					27
01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	503	1	3270	2	N	-0-					27
02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	416	1	3044	2	N	-0-					27
*03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	486	1	3389	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21855	X	20067	-0-	-1788	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	19746	-0-	-864	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19567	-0-	-1699	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	17951	-0-	-3315	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	13967	-0-	-5241	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16085	-0-	-4313	-0-	16085	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10461	-0-	-265	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8825	-0-	-1555	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8755	-0-	-2126	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9217	-0-	-1664	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9726	-0-	-102	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6757	-0-	-1979	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6199	-0-	-3473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

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
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7403	-0-	-521	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	7839	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
10	11129	X	808	-0-	-10321	-0-	808	2			N	-0-					20
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					20
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					20
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					20
02	8792	X	8789	-0-	-3	-0-	8789	2			N	-0-					20
03	9734	X	7963	-0-	-1771	-0-	7963	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
10	8277	X	406	-0-	-7871	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	329	-0-	-7051	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	2920	-0-	-3745	-0-	150	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 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
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-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-

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
10	10633	X	9145	-0-	-1488	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8765	-0-	-1435	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8920	-0-	-907	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	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
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9226	-0-	-74	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	8825	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
10	13361	X	11099	-0-	-2262	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10990	-0-	-1910	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12280	-0-	-1050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
*03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1919	3	11	9	Y	10	6	1			11
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3481	3	25	9	Y	23	7	1			27
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3161	3	24	9	Y	22	21	1			28
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	20	1			13
02	3276	X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	11	1			6

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
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-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-

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
10	9176	X	8598	-0-	-578	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	1029	-0-	-7620	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					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 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
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	2	20	9	Y	18	10	1			17
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	Y	19	11	1			25
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3223	2	26	9	Y	24	19	1			30
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3088	2	6	9	Y	5	22	1			13
02	3080	X	2985	-0-	-95	-0-	2964	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	10	1			6

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
11	669	X	366	-0-	-303	-0-	366	1			N	-0-					-0-
12	252744	X	451	-0-	-252293	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	453	1	973	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2948	-0-	2948	4374	399	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8775	-0-	8775	13149	432	1	8343	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

10	20863	X	18607	-0-	-2256	-0-	149	1	18458	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	16550	-0-	-3640	-0-	143	1	16407	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	10748	-0-	-10115	-0-	194	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	9165	-0-	-10520	-0-	335	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	161	1	17795	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	18396	-0-	-204	-0-	160	1	18236	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

10	4309	X	3442	-0-	-867	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2770	-0-	-1400	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2337	-0-	-1972	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

10	9827	X	8280	-0-	-1547	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8003	-0-	-1417	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8169	-0-	-170	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

10	1178	X	479	-0-	-699	-0-	392	1	87	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	438	-0-	-702	-0-	438	1			N	-0-					-0-
12	744	X	400	-0-	-344	-0-	161	1	239	2	N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

10	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			Y	-0-					13
11	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	3683	2			Y	-0-					13
12	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	3847	2			Y	-0-					13
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2			Y	-0-					13
02	4060	X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	Y	35	48	1			-0-
03	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14322	X	11995	-0-	-2327	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11478	-0-	-672	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11941	-0-	-614	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11995	-0-	-33	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10772	-0-	-64	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11881	-0-	-116	-0-	11881	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

10	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6925	-0-	-365	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3123	-0-	-3569	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5205	-0-	-2204	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	5889	2	35	9	Y	32	18	1			31
11	6300	X	4722	-0-	-1578	-0-	4690	2	32	9	Y	29	16	1			44
12	5642	X	4346	-0-	-1296	-0-	4309	2	37	9	Y	34	33	1			45
01	5921	X	4474	-0-	-1447	-0-	4467	2	7	9	Y	6	33	1			18
02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	5133	2	41	9	Y	37	55	1			-0-
*03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5993	2	32	9	Y	29	18	1			11

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

10	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5433	-0-	-867	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5126	-0-	-1136	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

10	12772	X	10670	-0-	-2102	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12136	-0-	-224	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	4824	-0-	-7948	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

10	3596	X	1800	-0-	-1796	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	11656	X	11028	-0-	-628	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10673	-0-	-427	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10858	-0-	-488	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10282	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
10	11935	X	11764	-0-	-171	-0-	11720	2	44	9	N	40					102
11	11760	X	11089	-0-	-671	-0-	11053	2	36	9	N	33	54	1	1	8	80
12	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	11159	2	1	9	N	1	1	8			80
01	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	1	8	16
02	10780	X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8			16
03	11749	X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8			30

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	394	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	372	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	356	1	6498	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	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
10	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	8	1	17050	2	N	-0-					-0-
12	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	2	1	18554	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	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
10	10881	X	10788	-0-	-93	-0-	10788	2			N	-0-					22
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10303	2	330	9	N	300	190	1			132
12	10168	X	10063	-0-	-105	-0-	10063	2			N	-0-					132
01	10788	X	10339	-0-	-449	-0-	10339	2			N	-0-					132
02	9912	X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2			N	-0-					132
03	10974	X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213	9	N	194	188	1			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6820	X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5628	-0-	-672	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
*03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

10	3503	X	2861	-0-	-642	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

10	9424	X	5379	-0-	-4045	-0-	317	1	5062	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	5816	-0-	-3304	-0-	338	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5230	-0-	-1435	-0-	341	1	4889	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818	2	N	-0-					-0-
*03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

10	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3265	-0-	-1235	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

10	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4338	-0-	-1032	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4366	-0-	-1183	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6709	-0-	-1391	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

10	7068	X	6370	-0-	-698	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5997	-0-	-753	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6318	-0-	-471	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	41974	X	37391	-0-	-4583	-0-	37391	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	34801	-0-	-5189	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	35090	-0-	-5489	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
01	40052	X	34073	-0-	-5979	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	30600	-0-	-4568	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33100	-0-	-4286	-0-	33100	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
10	15283	X	14258	-0-	-1025	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13577	-0-	-1213	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13806	-0-	-1477	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13707	-0-	-1514	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12414	-0-	-802	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13620	-0-	-640	-0-	13620	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
10	9517	X	8754	-0-	-763	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8339	-0-	-841	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	8373	-0-	-648	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7667	-0-	-341	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
*03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2221	-0-	-1964	-0-	515	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2073	-0-	-1977	-0-	484	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1021	-0-	-1366	-0-	488	1	533	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	469	-0-	-1918	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	2156	X	322	-0-	-1834	-0-	322	1			N	-0-					-0-
*03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	360	1	2588	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3335	-0-	-1315	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2796	-0-	-592	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9921	-0-	-279	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9791	-0-	-749	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	8672	-0-	-2302	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8925	-0-	-1212	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45	1	5763	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10147	-0-	-827	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9365	-0-	-4105	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9813	-0-	-4106	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9128	-0-	-761	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	10591	-0-	-2088	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8458	-0-	-3422	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6050	2	37	9	Y	34	19	1			33
11	5730	X	5675	-0-	-55	-0-	5634	2	41	9	Y	37	20	1			50
12	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	5611	2	46	9	Y	42	38	1			54
01	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1			22
02	5488	X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1			-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4000	-0-	-470	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					36
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8957	2	23	9	Y	21	41	1			16
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					16
01	9455	X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-					16
02	8540	X	7999	-0-	-541	-0-	7937	2	62	9	Y	56	22	1			50
03	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-					50

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
10	7843	X	6706	-0-	-1137	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7001	-0-	-559	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	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
10	9858	X	6803	-0-	-3055	-0-	470	1	6333	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9018	-0-	-1062	-0-	398	1	8620	2	N	-0-					-0-
12	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	50	1	17866	2	N	-0-					-0-
01	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	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
10	19499	X	16777	-0-	-2722	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16872	-0-	-1998	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	17471	-0-	-4539	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	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
10	14849	X	14812	-0-	-37	-0-	513	1	14299	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	14109	-0-	-261	-0-	485	1	13624	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	14171	-0-	-678	-0-	491	1	13680	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	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
10	13950	X	13067	-0-	-883	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12685	-0-	-635	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12543	-0-	-1221	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4657	-0-	-2903	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6184	-0-	-1628	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2			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
10	16306	X	14286	-0-	-2020	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13614	-0-	-1356	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14160	-0-	-1123	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	227	1	5446	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	234	1	5058	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5214	-0-	-1234	-0-	237	1	4977	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	2	N	-0-					-0-
*03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12346	-0-	-1139	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9303	-0-	-431	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
*03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
*03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	170	1	10470	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	158	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8828	-0-	-1991	-0-	154	1	8674	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-					-0-
*03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8803	-0-	-714	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8583	-0-	-748	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5894	-0-	-1918	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18631	X	14160	-0-	-4471	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	14734	-0-	-3296	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13747	-0-	-3551	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14675	-0-	-546	-0-	14675	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
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2248	-0-	-2774	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	19014	-0-	-2128	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18633	-0-	-1677	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19589	-0-	-1181	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

10	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

10	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

10	8866	X	6761	-0-	-2105	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6664	-0-	-1856	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7023	-0-	-1781	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
*03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

10	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	510	1	10121	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	506	1	8991	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	6903	-0-	-3916	-0-	478	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

10	620	X	548	-0-	-72	-0-	225	1	323	2	N	-0-					-0-
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	231	1	535	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	233	1	249	2	N	-0-					-0-
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	222	1	74	2	N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	273	1	395	2	N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	340	1	777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980 X	15925	-0-	-2055	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	17400 X	14454	-0-	-2946	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	17980 X	14320	-0-	-3660	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
01	16647 X	14538	-0-	-2109	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
02	14392 X	13537	-0-	-855	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
03	15934 X	13271	-0-	-2663	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
11	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	13175 X	8335	-0-	-4840	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
01	13547 X	12652	-0-	-895	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12236 X	11849	-0-	-387	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	13547 X	12332	-0-	-1215	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741 X	11369	-0-	-1372	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	12090 X	11261	-0-	-829	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
12	12493 X	11082	-0-	-1411	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	12493 X	11099	-0-	-1394	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
02	10752 X	10246	-0-	-506	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
03	11625 X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5447	-0-	-505	-0-	291	1	5156	2	N	-0-					108
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	268	1	6255	2	N	-0-					108
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	271	1	5885	2	N	-0-					108
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	261	1	5420	2	N	-0-					108
02	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	220	1	4467	2	N	-0-					108
03	6727	X	4628	-0-	-2099	-0-	207	1	4421	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23126	X	21047	-0-	-2079	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	23698	-0-	-420	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	23485	-0-	-633	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	21010	-0-	-578	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	22807	-0-	-877	-0-	22807	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	10413	-0-	-1894	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11363	-0-	-427	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
02	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
*03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	5834	-0-	-3807	-0-	260	1	5574	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	7562	-0-	-1378	-0-	239	1	7323	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	9101	-0-	-137	-0-	152	1	8949	2	N	-0-					-0-
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	5	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	10617	-0-	-3953	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	4955	-0-	-5399	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	8789	-0-	-2467	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8635	-0-	-3827	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12676	-0-	-456	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	14115	-0-	-1075	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12850	-0-	-1610	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13965	-0-	-574	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13823	-0-	-530	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12013	-0-	-951	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13278	-0-	-827	-0-	13278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5506	-0-	-1376	-0-	460	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	4763	-0-	-1897	-0-	560	1	4203	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4280	-0-	-2075	-0-	386	1	3894	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	344	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4400	-0-	-892	-0-	393	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	589	1	4623	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9843	-0-	-387	-0-	132	1	9711	2	N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9	1	9074	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7242	-0-	-2089	-0-	69	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	4062	-0-	-5796	-0-	186	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8241	-0-	-663	-0-	179	1	8062	2	N	-0-					-0-
*03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	6	1	10073	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1345	-0-	-608	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1277	-0-	-487	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24645	X	21156	-0-	-3489	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	20835	-0-	-3015	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17734	-0-	-6911	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	17775	-0-	-5816	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17752	-0-	-1960	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19535	-0-	-2010	-0-	19535	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
10	8308	X	6893	-0-	-1415	-0-	230	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6150	-0-	-1260	-0-	215	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5733	-0-	-1893	-0-	239	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	263	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5842	-0-	-794	-0-	241	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5856	-0-	-1026	-0-	274	1	5582	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
10	8091	X	6549	-0-	-1542	-0-	172	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5798	-0-	-1282	-0-	161	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5848	-0-	-1065	-0-	179	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	158	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5626	-0-	-478	-0-	143	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	163	1	6082	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
10	13671	X	12539	-0-	-1132	-0-	1	1	12538	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	12729	-0-	-561	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11200	-0-	-2533	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 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
10	20584	X	18226	-0-	-2358	-0-	18226	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	17398	-0-	-1412	-0-	17398	2			N	-0-			-0-
12	18879	X	17581	-0-	-1298	-0-	17581	2			N	-0-			-0-
01	18879	X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
03	18228	X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

10	20305	X	18416	-0-	-1889	-0-	18416	2			N	-0-			-0-
11	19380	X	17490	-0-	-1890	-0-	17490	2			N	-0-			-0-
12	19654	X	17818	-0-	-1836	-0-	17818	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2			N	-0-			-0-
02	16912	X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2			N	-0-			-0-
03	18414	X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

10	6696	X	45	-0-	-6651	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
12	11067	X	2648	-0-	-8419	-0-	116	1	2532	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-			-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-			-0-
*03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

10	10075	X	8464	-0-	-1611	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	6837	-0-	-2913	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	10049	-0-	-26	-0-	10049	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

10	15252	X	5	-0-	-15247	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-			-0-
12	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	12921	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2			N	-0-			-0-
02	10192	X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
*03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

10	8773	X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2			N	-0-			-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2			N	-0-			-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	584	1	3250	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	518	1	2660	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2675	-0-	-1107	-0-	528	1	2147	2	N	-0-			-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	581	1	3270	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5704	X	4779	-0-	-925	-0-	383	1	4396	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	3862	-0-	-1658	-0-	378	1	3484	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3919	-0-	-1785	-0-	371	1	3548	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
*03	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	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
10	11098	X	8531	-0-	-2567	-0-	8531	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	7343	-0-	-2857	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	3860	-0-	-5781	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	124	-0-	-8584	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5043	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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	8897	X	8497	-0-	-400	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	8201	-0-	-409	-0-	8201	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	7862	-0-	-942	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	8073	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
10	11718	X	9530	-0-	-2188	-0-	9530	2			N	-0-			-0-
11	11340	X	8696	-0-	-2644	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
12	10850	X	9106	-0-	-1744	-0-	9106	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9610	X	8376	-0-	-1234	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7457	-0-	-1213	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5577	-0-	-3382	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7663	-0-	-707	-0-	7663	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
10	25854	X	25739	-0-	-115	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24641	-0-	-709	-0-	24641	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	25132	-0-	-1063	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	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
10	12276	X	10482	-0-	-1794	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10610	-0-	-426	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
*03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	362	1	6646	3	N	-0-					107
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	351	1	6417	3	N	3	3	8			107
							3	9									
12	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	362	1	6317	3	N	4	1	8			110
							4	9									
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98	1	2	8	18
							9	9									
02	6328	X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1	8			18
							1	9									
*03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	362	1	6767	3	N	5	5	8			18
							6	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6731	-0-	-399	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11186	-0-	-1214	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10968	-0-	-882	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9238	-0-	-1010	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10851	-0-	-495	-0-	10851	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7841	-0-	-1707	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8011	-0-	-1019	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5146	-0-	-4340	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	5304	-0-	-4182	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6166	-0-	-2402	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	627	-0-	-7650	-0-	627	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	327	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2783	-0-	-1417	-0-	305	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	269	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	314	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	357	1	3804	2	N	-0-					-0-
*03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	387	1	3208	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	2658	-0-	-3201	-0-	509	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	1947	-0-	-3633	-0-	491	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2208	-0-	-3000	-0-	450	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	463	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2095	-0-	-1237	-0-	323	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	360	1	1310	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	279	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	251	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1836	-0-	-861	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	224	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	213	1	3628	2	N	-0-					-0-
*03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	241	1	4261	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
10	16213	X	13684	-0-	-2529	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13189	-0-	-2501	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	12957	-0-	-3163	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12015	-0-	-4105	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12259	-0-	-1685	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13226	-0-	-445	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	9786	-0-	-2242	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9364	-0-	-2276	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6789	X	3986	-0-	-2803	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	6327	2	N	-0-					-0-
*03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	6487	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
10	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	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
10	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	970	-0-	-94	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

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
10	11594	X	10930	-0-	-664	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10459	-0-	-551	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10728	-0-	-649	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	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
10	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6583	-0-	-587	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6460	-0-	-980	-0-	6458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7440	X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	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
10	8649	X	6320	-0-	-2329	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	5526	-0-	-2844	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5716	-0-	-2809	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
*03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	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
10	7130	X	2921	-0-	-4209	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	16	-0-	-8834	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
12	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

10	19437	X	17661	-0-	-1776	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17293	-0-	-1037	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17720	-0-	-725	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

10	13423	X	11669	-0-	-1754	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10578	-0-	-1047	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	214	1	3364	2	N	-0-					164
11	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	183	1	2451	2	N	32	76	1			120
							35	9									
12	3844	X	1818	-0-	-2026	-0-	189	1	1629	2	N	-0-					120
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-					120
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175	1			17
							79	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-					17

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

10	6262	X	1552	-0-	-4710	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	945	-0-	-5115	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	66	-0-	-5886	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

10	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8311	-0-	-149	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7161	-0-	-595	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7744	-0-	-843	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11135	-0-	-1437	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11590	-0-	-2329	-0-	11590	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
10	11129	X	10049	-0-	-1080	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10111	-0-	-553	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9118	-0-	-514	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9194	-0-	-1160	-0-	9194	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
10	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2592	-0-	-1872	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	11062	-0-	-1307	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10610	-0-	-970	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10138	-0-	-166	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	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
10	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	7244	2			Y	-0-					30
11	7200	X	6920	-0-	-280	-0-	6903	2	17	9	Y	15	32	1			13
12	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			Y	-0-					13
01	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	7168	2			Y	-0-					13
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6706	2	52	9	Y	47	18	1			42
*03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			Y	-0-					42

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
10	15345	X	15235	-0-	-110	-0-	528	1	14707	2	N	-0-					-0-
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	515	1	14472	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13788	-0-	-1402	-0-	477	1	13311	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13673	-0-	-1548	-0-	479	1	13194	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13009	-0-	-991	-0-	438	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14226	-0-	-1274	-0-	517	1	13709	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
10	9331	X	8476	-0-	-855	-0-	352	1	8124	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7259	-0-	-2161	-0-	277	1	6982	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8730	-0-	-1004	-0-	289	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9491	-0-	-243	-0-	286	1	9205	2	N	-0-					-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	375	1	8715	2	N	-0-					-0-
*03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	413	1	10414	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 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
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					30
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					30
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					30
01	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	3			N	-0-					30
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	3			N	-0-					30
03	3813	X	2339	-0-	-1474	-0-	2339	3			N	-0-					30

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
10	26846	X	26072	-0-	-774	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24513	-0-	-1467	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	25303	-0-	-1326	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	25583	-0-	-922	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	22656	-0-	-892	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	24540	-0-	-1531	-0-	24540	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
10	13919	X	11844	-0-	-2075	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11988	-0-	-1152	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11505	-0-	-1484	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10839	-0-	-2150	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10176	-0-	-1024	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10338	-0-	-2062	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

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
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
01	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
*03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5638	-0-	-624	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32116	X	27398	-0-	-4718	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	25613	-0-	-4387	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	25977	-0-	-3721	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	25628	-0-	-3574	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	22563	-0-	-2945	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	23946	-0-	-3458	-0-	23946	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	11388	-0-	-2097	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10044	-0-	-3696	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	2568	-0-	-11630	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	250	-0-	-13948	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4442	-0-	-859	-0-	4442	2			N	-0-			56
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	4641	2			N	-0-			56
12	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	4570	2			N	-0-			56
01	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	4105	2			N	-0-			56
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			56
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-			56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	3738	-0-	-1542	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	3512	-0-	-1360	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	7261	-0-	-3341	-0-	251	1	7010	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	7407	-0-	-2853	-0-	235	1	7172	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	7881	-0-	-2318	-0-	284	1	7597	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	319	1	7454	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	5268	-0-	-2208	-0-	285	1	4983	2	N	-0-			-0-
*03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	203	1	7771	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-			-0-
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	4971	-0-	-3740	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
02	7868	X	7089	-0-	-779	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	7615	-0-	-1096	-0-	7615	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
10	11904	X	6588	-0-	-5316	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	5965	-0-	-5555	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9893	2			N	-0-			-0-
01	10230	X	5902	-0-	-4328	-0-	5902	2			N	-0-			-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	10757	X	9514	-0-	-1243	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	9346	-0-	-1064	-0-	9346	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	8828	-0-	-1185	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
02	9044	X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	11501	X	10505	-0-	-996	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10161	-0-	-1209	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10383	-0-	-1366	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8879	-0-	-977	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9711	-0-	-798	-0-	9711	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
10	5797	X	350	-0-	-5447	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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
10	12679	X	10975	-0-	-1704	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10136	-0-	-2134	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
*03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9363	-0-	-61	-0-	181	1	9182	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8369	-0-	-751	-0-	165	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	6352	-0-	-2917	-0-	224	1	6128	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11315	X	9125	-0-	-2190	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9241	-0-	-1709	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8995	-0-	-2320	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8316	-0-	-896	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
*03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	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
10	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10582	-0-	-458	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9377	-0-	-759	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
*03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	20150	X	17383	-0-	-2767	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16148	-0-	-2962	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16190	-0-	-3092	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	12714	-0-	-6010	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	60	-0-	-16516	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					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
10	3100	N	5581	-0-	2481	2481	88	1	5493	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5596	-0-	2596	5077	5596	2			Y	-0-					-0-
12	9837	X	4760	-0-	-5077	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4990	-0-	-246	-0-	4971	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-

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
10	17360	X	17088	-0-	-272	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	11906	-0-	-4894	-0-	2	1	11904	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	9410	-0-	-8074	-0-	3	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13331	-0-	-4153	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	5931	-0-	-9861	-0-	136	1	5795	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	14411	-0-	-2670	-0-	43	1	14368	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
10	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	6617	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
10	7223	X	6102	-0-	-1121	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4767	-0-	-1953	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4612	-0-	-2270	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5023	-0-	-493	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	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
10	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5403	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	6210	X	4995	-0-	-1215	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	3904	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6014	X	1205	-0-	-4809	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	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
10	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	7920	2	240	9	Y	218	122	1			143
11	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7052	2	22	9	Y	20	116	1			47
12	9610	X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	2			Y	-0-					47
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2			Y	-0-					47
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			Y	-0-					47
03	8153	X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	Y	163	152	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 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
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					128
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					128
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					82
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					82
12	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					82
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					82
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					82
*03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					82

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
10	4650	X	1845	-0-	-2805	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1908	-0-	-2592	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1937	-0-	-1659	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

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
10	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3993	-0-	-1618	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	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
10	12152	X	10959	-0-	-1193	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10563	-0-	-1197	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11762	-0-	-514	-0-	11762	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
10	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12339	-0-	-2727	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	6696	X	5095	-0-	-1601	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4191	-0-	-2289	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3952	-0-	-2372	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	15469	X	13705	-0-	-1764	-0-	263	1	13442	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13344	-0-	-1416	-0-	282	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14250	-0-	-1002	-0-	268	1	13982	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-					-0-
*03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

10	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9622	-0-	-818	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9590	-0-	-1043	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	187	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-					-0-
*03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	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 #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	457	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	482	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	454	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8104	-0-	-1072	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8112	-0-	-768	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5970	-0-	-2958	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	15439	-0-	-2200	-0-	345	1	15094	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	15340	-0-	-1190	-0-	371	1	14969	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	14553	-0-	-2528	-0-	352	1	14201	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	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
10	12524	X	11538	-0-	-986	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	4912	-0-	-7208	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	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
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4683	-0-	-1393	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5180	-0-	2080	2080	5180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4344	-0-	1544	3624	4344	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1205	-0-	-1895	1729	1205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	13609	X	9927	-0-	-3682	-0-	15	1	9912	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	8235	-0-	-4935	-0-	22	1	8213	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	10133	-0-	-2701	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10870	-0-	-755	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8652	-0-	-1148	-0-	32	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8739	-0-	-1398	-0-	171	1	8568	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
10	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2806	-0-	-106	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	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
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4334	-0-	-874	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	299	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2797	-0-	-1223	-0-	366	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3182	-0-	-1127	-0-	368	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	388	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2897	-0-	-995	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2086	-0-	-1479	-0-	407	1	1679	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	202	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	167	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	168	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	172	1	4744	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4551	-0-	-181	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	172	1	4827	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	17750	-0-	-1811	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17172	-0-	-558	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17420	-0-	-436	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17518	-0-	-338	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14480	-0-	-1564	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15231	-0-	-2532	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3528	2	21	9	Y	19	11	1			19
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3309	2	23	9	Y	21	11	1			29
12	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3367	2	28	9	Y	25	22	1			32
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6	24	1			14
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3010	2	24	9	Y	22	36	1			-0-
03	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2841	2	15	9	Y	14	9	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19251	X	17821	-0-	-1430	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	16805	-0-	-1555	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17088	-0-	-1481	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	16809	-0-	-1760	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15334	-0-	-962	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16332	-0-	-1493	-0-	16332	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

10	12276	X	10814	-0-	-1462	-0-	313	1	10501	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10590	-0-	-1020	-0-	295	1	10295	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10805	-0-	-975	-0-	314	1	10491	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10870	-0-	-786	-0-	69	1	10801	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9543	-0-	-677	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

10	19809	X	16946	-0-	-2863	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	15489	-0-	-3681	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15872	-0-	-1767	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	13650	-0-	-2282	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15292	-0-	-1665	-0-	15292	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	410	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	748	-0-	-482	-0-	174	1	574	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	21390	X	20513	-0-	-877	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19252	-0-	-1208	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	20098	-0-	-703	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	8970	-0-	-2593	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8934	-0-	-2076	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9283	-0-	-606	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

10	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	1			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-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

10	9734	X	8929	-0-	-805	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8621	-0-	-589	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
*03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

10	5363	X	3385	-0-	-1978	-0-	269	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3764	-0-	-1096	-0-	291	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	2995	-0-	-1903	-0-	260	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	230	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	198	1	6457	2	N	-0-					-0-
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-					-0-
*03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

10	11842	X	9734	-0-	-2108	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	8944	-0-	-2516	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9140	-0-	-1369	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 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
10	10168	X	9774	-0-	-394	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9636	-0-	-204	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9911	-0-	-257	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
*03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6151	-0-	-1103	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

10	9362	X	6482	-0-	-2880	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

10	10106	X	8074	-0-	-2032	-0-	52	1	8022	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	7528	-0-	-2252	-0-	47	1	7481	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8361	-0-	-1745	-0-	43	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	9651	-0-	-2191	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

10	12028	X	10528	-0-	-1500	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10052	-0-	-1232	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	18042	X	16648	-0-	-1394	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15705	-0-	-1545	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	16027	-0-	-1550	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15852	-0-	-1384	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13641	-0-	-1675	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14953	-0-	-1694	-0-	14953	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
10	9796	X	9046	-0-	-750	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8568	-0-	-702	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8816	-0-	-670	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6244	-0-	-2044	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	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
10	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12670	-0-	-620	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12629	-0-	-1104	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	10904	-0-	-2333	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11024	-0-	-792	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11875	-0-	-1207	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

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
10	6572	X	301	-0-	-6271	-0-	301	1			N	-0-					-0-
11	6360	X	29	-0-	-6331	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 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
10	14508	X	12210	-0-	-2298	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11469	-0-	-2091	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	10881	-0-	-2697	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 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
10	10478	X	4263	-0-	-6215	-0-	249	1	4014	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	4213	-0-	-5927	-0-	214	1	3999	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7657	-0-	-2821	-0-	206	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*03	6789	X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
11	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10429	-0-	-1475	-0-	19	1	10410	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	7723	-0-	-3034	-0-	424	1	7299	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	7157	-0-	-3253	-0-	361	1	6796	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	384	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	310	1	10769	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	289	1	9358	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	291	1	8771	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	389	1	3960	2	N	15					58
							17	9									
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	422	1	3934	2	N	33	6	8			85
							36	9									
12	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	384	1	3002	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	363	1	3807	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	4088	X	786	-0-	-3302	-0-	72	1	648	2	N	60	123	1	2	8	20
							66	9									
03	4526	X	449	-0-	-4077	-0-	58	1	390	2	N	1	1	8			20
							1	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10417	-0-	-1518	-0-	189	1	10228	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9771	-0-	-369	-0-	175	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	100	1	10239	2	N	-0-					-0-
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-					-0-
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
*03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	7579	-0-	-2837	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8084	-0-	-1996	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27001	X	24326	-0-	-2675	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	22935	-0-	-2025	-0-	22935	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	22810	-0-	-2610	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	53	-0-	-18299	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	2322	-0-	-15438	-0-	351	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	8129	-0-	-10037	-0-	364	1	7765	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	9277	-0-	-8238	-0-	311	1	8965	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	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
10	14632	X	11534	-0-	-3098	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	7573	-0-	-6827	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	9638	-0-	-5242	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11306	-0-	-226	-0-	11306	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
10	16926	X	15486	-0-	-1440	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14824	-0-	-1556	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15175	-0-	-1751	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14061	-0-	-2679	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14085	-0-	-1035	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14685	-0-	-815	-0-	14685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7708	-0-	-1623	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7256	-0-	-1774	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7353	-0-	-1079	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	7225	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
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9492	-0-	-2784	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7894	-0-	-5157	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7689	-0-	-4491	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	8756	-0-	-4729	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 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
10	3534	X	1085	-0-	-2449	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	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
10	13764	X	12712	-0-	-1052	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11680	-0-	-1610	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12055	-0-	-1678	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608	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
10	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	26128	-0-	-3322	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	24074	-0-	-3646	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22815	-0-	-5302	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7016	-0-	-64	-0-	7015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6743	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 #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11098	X	9853	-0-	-1245	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9255	-0-	-1665	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

10	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	169	1	9246	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5057	-0-	-2983	-0-	176	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	5541	-0-	-4038	-0-	240	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	2	N	-0-					-0-
*03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

10	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10652	-0-	-1948	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

10	589	X	394	-0-	-195	-0-	394	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	383	-0-	-2587	-0-	383	1			N	-0-					-0-
12	3069	X	378	-0-	-2691	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	364	X	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-					-0-
*03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

10	15438	X	12398	-0-	-3040	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11883	-0-	-717	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12208	-0-	-812	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

10	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11424	-0-	-246	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11483	-0-	-669	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11473	-0-	-772	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10044	-0-	-1016	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10860	-0-	-1385	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					59
11	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	375	1	4780	2	N	-0-					59
12	6107	X	5153	-0-	-954	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					59
01	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-					59
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-					59
*03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	443	1	5165	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

10	18786	X	17611	-0-	-1175	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16446	-0-	-1644	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17206	-0-	-1301	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	16960	-0-	-1392	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15220	-0-	-1020	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16482	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

10	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5594	-0-	-1336	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5592	-0-	-288	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10459	-0-	-670	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9287	-0-	-513	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	183	1	11141	2	N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	155	1	11318	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	127	1	11337	2	N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	2	N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	134	1	10738	2	N	-0-					-0-
*03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	148	1	11151	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

10	22692	X	15792	-0-	-6900	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	2604	-0-	-19506	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	13193	-0-	-9654	-0-	246	1	12947	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	16030	-0-	-6817	-0-	203	1	15827	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	9613	-0-	-10659	-0-	96	1	9517	2	N	-0-					-0-
*03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	196	1	15991	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

10	6665	X	6354	-0-	-311	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5550	-0-	-681	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4989	-0-	-751	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	183	1	10124	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8669	-0-	-781	-0-	186	1	8483	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	3755	-0-	-6010	-0-	165	1	3590	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	16620	-0-	-740	-0-	16620	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	15793	2			N	-0-			-0-
12	16895	X	15472	-0-	-1423	-0-	15472	2			N	-0-			-0-
01	16895	X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2			N	-0-			-0-
03	16616	X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	4163	-0-	-3618	-0-	4163	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	4533	-0-	-3248	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	5652	-0-	-1218	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	5362	-0-	-630	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	12281	-0-	-1917	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
11	13230	X	11758	-0-	-1472	-0-	11758	2			N	-0-			-0-
12	13361	X	8991	-0-	-4370	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
01	12834	X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
02	11088	X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	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
10	14787	X	12316	-0-	-2471	-0-	12316	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	11962	-0-	-1478	-0-	11962	2			N	-0-			-0-
12	13392	X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2			N	-0-			-0-
01	13268	X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
02	11536	X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	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
10	17515	X	16330	-0-	-1185	-0-	16330	2			N	-0-			-0-
11	16830	X	15407	-0-	-1423	-0-	15407	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	15224	-0-	-1764	-0-	15224	2			N	-0-			-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-			-0-
02	15148	X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-			-0-
03	16337	X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	11222	X	10778	-0-	-444	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10086	-0-	-774	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10405	-0-	-817	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	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
10	22661	X	21577	-0-	-1084	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	20544	-0-	-1056	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	21067	-0-	-1005	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	20774	-0-	-957	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18385	-0-	-1243	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19977	-0-	-1599	-0-	19977	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
10	5921	X	5070	-0-	-851	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3960	-0-	-856	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	4377	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
10	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12366	-0-	-1134	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	10765	-0-	-3185	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12371	-0-	-804	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	12022	-0-	-2176	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13212	-0-	-614	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	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
10	10540	X	9225	-0-	-1315	-0-	10	1	9215	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8133	-0-	-2067	-0-	41	1	8092	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	7637	-0-	-2500	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8953	-0-	-285	-0-	8953	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
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	101	1	4999	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	106	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	104	1	4378	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	112	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4254	-0-	-534	-0-	73	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3807	-0-	-1308	-0-	47	1	3760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	9858	X	9171	-0-	-687	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8883	-0-	-357	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8942	-0-	-482	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8012	-0-	-304	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	12803	X	12234	-0-	-569	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11802	-0-	-1338	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11400	-0-	-2178	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11500	-0-	-2078	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11377	-0-	-663	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
*03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	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
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10810	-0-	-815	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9543	-0-	-957	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	10212	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
10	15934	X	15817	-0-	-117	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	16015	-0-	-167	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
01	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13849	-0-	-487	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14573	-0-	-1454	-0-	14573	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	15776	-0-	-1584	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13607	-0-	-3193	-0-	2	1	13605	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	11732	-0-	-5597	-0-	6	1	11726	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	13387	-0-	-3415	-0-	8	1	13379	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	13046	-0-	-1766	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	4403	-0-	-11376	-0-	116	1	4287	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	10925	-0-	-1258	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10190	-0-	-1600	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	457	-0-	-1523	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	378	-0-	-3776	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	6693	2	N	-0-					-0-
*03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	4033	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

10	9145	X	45	-0-	-9100	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	7140	X	292	-0-	-6848	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	407	1	9885	2	N	-0-					-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	9944	2	N	-0-					-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	9233	2	N	-0-					-0-
*03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	11532	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

10	14725	X	12505	-0-	-2220	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12572	-0-	-1348	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12117	-0-	-2019	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9846	-0-	-1134	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10185	-0-	-882	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

10	15717	X	12929	-0-	-2788	-0-	14	1	12915	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	13758	-0-	-852	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13267	-0-	-1210	-0-	7	1	13260	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

10	21855	X	18054	-0-	-3801	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	17374	-0-	-3026	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	17476	-0-	-2798	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	10596	-0-	-2145	-0-	123	1	10473	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	9686	-0-	-1804	-0-	47	1	9639	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11621	-0-	-252	-0-	19	1	11602	2	N	-0-			-0-
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-			-0-
02	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	20739	X	19859	-0-	-880	-0-	19859	2			N	-0-			-0-
11	19350	X	18833	-0-	-517	-0-	18833	2			N	-0-			-0-
12	19809	X	19483	-0-	-326	-0-	19483	2			N	-0-			-0-
01	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-			-0-
02	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-			-0-
*03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	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
10	16275	X	12674	-0-	-3601	-0-	129	1	12545	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	8889	-0-	-6861	-0-	65	1	8824	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	4441	-0-	-7866	-0-	291	1	4150	2	N	-0-			-0-
01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-			-0-
02	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	2	N	-0-			-0-
*03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	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
10	2883	X	716	-0-	-2167	-0-	716	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	1740	-0-	-2340	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	2764	-0-	-1607	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8122	-0-	-1147	-0-	8122	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	7318	-0-	-1652	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
01	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7605	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
10	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	300	1	5042	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	3922	-0-	-1478	-0-	272	1	3650	2	Y	-0-			-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	306	1	5428	2	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	302	1	4977	2	Y	-0-			-0-
02	5068	X	2278	-0-	-2790	-0-	347	1	1931	2	Y	-0-			-0-
*03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	345	1	5548	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9084	-0-	-681	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8855	-0-	-535	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8199	-0-	-61	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8192	-0-	-953	-0-	8192	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
10	8401	X	6818	-0-	-1583	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6240	-0-	-1890	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6653	-0-	-1221	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6007	-0-	-349	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
*03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	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
10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	7860	-0-	-1050	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
12	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	5654	-0-	-3367	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6220	-0-	-1844	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-

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
10	15996	X	14325	-0-	-1671	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13736	-0-	-1744	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13571	-0-	-2518	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13723	-0-	-2366	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12327	-0-	-2205	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14160	-0-	-162	-0-	14160	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
10	5456	X	5423	-0-	-33	-0-	244	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3993	-0-	-1317	-0-	209	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2715	-0-	-2772	-0-	206	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	326	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4079	-0-	-821	-0-	228	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	241	1	3140	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	10424	-0-	-2968	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	9587	-0-	-2713	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9834	-0-	-2287	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10067	-0-	-938	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8945	-0-	-995	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9909	-0-	-507	-0-	9909	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
10	7316	X	5004	-0-	-2312	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5847	-0-	-963	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6058	-0-	-1413	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6737	-0-	-734	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6016	-0-	-732	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9484	-0-	-1273	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	9024	-0-	-1386	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	9033	-0-	-980	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	8798	-0-	-1215	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8217	-0-	-351	-0-	8217	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	9339	-0-	-147	-0-	9339	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
10	18290	X	13878	-0-	-4412	-0-	231	1	13647	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	14725	-0-	-1925	-0-	210	1	14515	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	14670	-0-	-2070	-0-	228	1	14442	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	14956	-0-	-1505	-0-	237	1	14719	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	224	1	13459	2	N	-0-			-0-
*03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	245	1	15004	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
10	11470	X	9909	-0-	-1561	-0-	9909	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	9325	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9246	-0-	-705	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
02	8988	X	7877	-0-	-1111	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	8625	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
10	10292	X	9620	-0-	-672	-0-	9620	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	9055	-0-	-665	-0-	9055	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8915	-0-	-912	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
02	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	8221	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	9238	-0-	-372	-0-	9238	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
10	13020	X	11992	-0-	-1028	-0-	11992	2			N	-0-			-0-
11	12600	X	11508	-0-	-1092	-0-	11508	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	9701	-0-	-3102	-0-	9701	2			N	-0-			-0-
01	12307	X	6485	-0-	-5822	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-			-0-
*03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-			-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	41385	X	35325	-0-	-6060	-0-	1198	1	34127	2	N	-0-			-0-
11	38640	X	32954	-0-	-5686	-0-	1147	1	31807	2	N	-0-			-0-
12	38440	X	33721	-0-	-4719	-0-	1211	1	32510	2	N	-0-			-0-
01	36549	X	33204	-0-	-3345	-0-	1244	1	31960	2	N	-0-			-0-
02	33012	X	28494	-0-	-4518	-0-	1095	1	27399	2	N	-0-			-0-
03	35340	X	31421	-0-	-3919	-0-	1191	1	30230	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
10	32643	X	28761	-0-	-3882	-0-	975	1	27786	2	N	-0-			-0-
11	30390	X	27007	-0-	-3383	-0-	940	1	26067	2	N	-0-			-0-
12	31279	X	27117	-0-	-4162	-0-	974	1	26143	2	N	-0-			-0-
01	30194	X	27535	-0-	-2659	-0-	1032	1	26503	2	N	-0-			-0-
02	26852	X	23863	-0-	-2989	-0-	917	1	22946	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	25571	-0-	-3197	-0-	969	1	24602	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9670	-0-	-746	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8276	-0-	-1804	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9198	-0-	-474	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7345	-0-	-1391	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

10	21266	X	19326	-0-	-1940	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18157	-0-	-2063	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18402	-0-	-2182	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18264	-0-	-2072	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16339	-0-	-1693	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18285	-0-	-1028	-0-	18285	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

10	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	231	1	5521	2	Y	-0-					15
11	5940	X	5663	-0-	-277	-0-	225	1	5438	2	Y	-0-					15
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	231	1	5951	2	Y	-0-					15
01	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	180	1	4818	2	Y	-0-					15
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	167	1	4817	2	Y	-0-					15
03	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	82	1	4946	2	Y	-0-					15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

10	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10770	-0-	-1599	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11083	-0-	-1286	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9209	-0-	-1963	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9465	-0-	-1943	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

10	8153	X	5547	-0-	-2606	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	320	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	447	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	341	1	10769	2	N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	318	1	8239	2	N	-0-					-0-
*03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	344	1	11135	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

10	403	X	284	-0-	-119	-0-	284	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	428	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	363	1	273	2	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	364	X	353	-0-	-11	-0-	353	1			N	-0-					-0-
*03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

10	11997	X	10179	-0-	-1818	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11101	-0-	-239	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11080	-0-	-576	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9941	-0-	-419	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30845	X	28348	-0-	-2497	-0-	28348	2			N	-0-			-0-
11	28860	X	26398	-0-	-2462	-0-	26398	2			N	-0-			-0-
12	29667	X	26392	-0-	-3275	-0-	26392	2			N	-0-			-0-
01	29264	X	26129	-0-	-3135	-0-	26129	2			N	-0-			-0-
02	25844	X	24367	-0-	-1477	-0-	24367	2			N	-0-			-0-
03	28334	X	26818	-0-	-1516	-0-	26818	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

10	32860	X	29769	-0-	-3091	-0-	1009	1	28760	2	N	-0-			-0-
11	30540	X	29822	-0-	-718	-0-	1038	1	28784	2	N	-0-			-0-
12	30845	X	27058	-0-	-3787	-0-	972	1	26086	2	N	-0-			-0-
01	29915	X	27020	-0-	-2895	-0-	1012	1	26008	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	23824	-0-	-4008	-0-	915	1	22909	2	N	-0-			-0-
03	30814	X	29185	-0-	-1629	-0-	1106	1	28079	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

10	9920	X	8472	-0-	-1448	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	9109	-0-	-491	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
12	9920	X	9222	-0-	-698	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	7684	-0-	-1740	-0-	7684	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

10	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	2536	-0-	-2534	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	2102	-0-	-3199	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	3076	-0-	-2225	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3289	-0-	-1499	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

10	38781	X	33297	-0-	-5484	-0-	212	1	33085	2	N	-0-			-0-
11	36090	X	30823	-0-	-5267	-0-	146	1	30677	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	28153	-0-	-9140	-0-	143	1	28010	2	N	-0-			-0-
01	37293	X	29837	-0-	-7456	-0-	129	1	29708	2	N	-0-			-0-
02	31024	X	30373	-0-	-651	-0-	30373	2			N	-0-			-0-
03	33294	X	30347	-0-	-2947	-0-	30347	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

10	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	1			N	-0-			-0-
11	960	X	804	-0-	-156	-0-	804	1			N	-0-			-0-
12	837	X	752	-0-	-85	-0-	752	1			N	-0-			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-			-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	21037	-0-	-2647	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	19434	-0-	-2616	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	19509	-0-	-2563	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19100	-0-	-2910	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17421	-0-	-2039	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18652	-0-	-2397	-0-	18652	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
10	6727	X	5497	-0-	-1230	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5213	-0-	-1297	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4881	-0-	-775	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	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
10	25668	X	22126	-0-	-3542	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20829	-0-	-3231	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	20436	-0-	-3155	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	19439	-0-	-3687	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17743	-0-	-2529	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19218	-0-	-2916	-0-	19218	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
10	16523	X	15527	-0-	-996	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	14454	-0-	-936	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14089	-0-	-1411	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14282	-0-	-1249	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12719	-0-	-1309	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6387	-0-	-1115	-0-	897	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	789	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	940	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	831	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	5133	2	N	-0-					-0-
*03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	841	1	5931	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2217	-0-	-2493	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2690	-0-	-2177	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	19307	-0-	-3447	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	19350	-0-	-2580	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19904	-0-	-2137	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16593	-0-	-5448	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	14839	-0-	-4845	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16132	-0-	-3863	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	15411	-0-	-1050	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14313	-0-	-1617	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14637	-0-	-3002	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14406	-0-	-1962	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	12256	-0-	-2248	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	6021	-0-	-4179	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	6708	-0-	-3832	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8486	-0-	-566	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	87	1	8732	2	N	-0-					-0-
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9781	-0-	-170	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

10	12121	X	11390	-0-	-731	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10367	-0-	-1754	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8776	-0-	-2601	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8070	-0-	-2402	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7844	-0-	-3750	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

10	11222	X	8133	-0-	-3089	-0-	161	1	7972	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	2856	-0-	-8004	-0-	252	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2441	-0-	-7634	-0-	294	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	1147	-0-	-6975	-0-	308	1	839	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3802	-0-	-3534	-0-	360	1	3442	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4437	-0-	-3685	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

10	12834	X	11203	-0-	-1631	-0-	335	1	10868	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	355	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10019	-0-	-2226	-0-	384	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10326	-0-	-1888	-0-	604	1	9722	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9659	-0-	-729	-0-	627	1	9032	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	660	1	9389	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

10	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6268	-0-	-62	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3674	-0-	-2570	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	13411	-0-	-167	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12346	-0-	-794	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12301	-0-	-1401	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12088	-0-	-1614	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11104	-0-	-1272	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11107	-0-	-2316	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8949	-0-	-1715	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8440	-0-	-1280	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9600	-0-	-444	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6508	-0-	-653	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6644	-0-	-703	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5500	-0-	-1136	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					44
11	6870	X	6075	-0-	-795	-0-	6075	3			N	-0-					44
12	7099	X	5646	-0-	-1453	-0-	5646	3			N	-0-					44
01	7099	X	5362	-0-	-1737	-0-	5362	3			N	-0-					44
02	5684	X	5008	-0-	-676	-0-	5008	3			N	-0-					44
03	6293	X	5553	-0-	-740	-0-	5553	3			N	-0-					44

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
10	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	7614	3			N	-0-					23
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					23
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					23
01	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	3			N	-0-					23
02	8988	X	6312	-0-	-2676	-0-	6312	3			N	-0-					23
03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	7166	3			N	-0-					23

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
10	14074	X	12223	-0-	-1851	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11053	-0-	-1607	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9870	-0-	-1554	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	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
10	13268	X	11558	-0-	-1710	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9040	-0-	-3800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11596	-0-	-1672	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10207	-0-	-237	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11003	-0-	-591	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	14964	-0-	-2148	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14155	-0-	-2345	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14203	-0-	-1886	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14271	-0-	-1291	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12729	-0-	-963	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	13962	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
10	20646	X	18414	-0-	-2232	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17210	-0-	-1120	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	17653	-0-	-327	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
01	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15516	-0-	-836	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16819	-0-	-1285	-0-	16819	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
10	6789	X	4028	-0-	-2761	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4613	-0-	-1627	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4287	-0-	-1696	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
*03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4657	-0-	-1822	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	2551	-0-	-3719	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
*03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			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
10	16616	X	14085	-0-	-2531	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14509	-0-	-1571	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
12	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
01	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13988	-0-	-292	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15074	-0-	-2038	-0-	15074	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
10	8091	X	7691	-0-	-400	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7013	-0-	-667	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	4414	-0-	-3150	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	4532	-0-	-3156	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	4168	-0-	-2776	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	6423	3			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
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	710	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	667	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3560	-0-	-1834	-0-	699	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	1878	-0-	-4167	-0-	697	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4289	-0-	-1171	-0-	610	1	3679	2	N	-0-					-0-
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	654	1	4074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	10790	-0-	-2819	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10784	-0-	-1666	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11557	-0-	-1153	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11353	-0-	-210	-0-	11353	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
10	9548	X	8361	-0-	-1187	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8330	-0-	-910	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7891	-0-	-1657	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7705	-0-	-1285	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6575	-0-	-1209	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7470	-0-	-1148	-0-	7470	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
10	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11049	-0-	-1692	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9467	-0-	-2041	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	8644	-0-	-1772	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7195	-0-	-2195	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8104	-0-	-1599	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7425	-0-	-1059	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	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
10	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10326	-0-	-234	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9585	-0-	-1327	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10385	-0-	-310	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9408	-0-	-224	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	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
10	9362	X	8232	-0-	-1130	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7854	-0-	-1056	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8088	-0-	-1119	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8060	-0-	-1147	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8091	-0-	-29	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	7668	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
10	21111	X	18716	-0-	-2395	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17674	-0-	-2756	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16711	-0-	-3284	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18312	-0-	-1404	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16705	-0-	-263	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	18174	-0-	-550	-0-	18174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	12532	-0-	-1480	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12053	-0-	-1207	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11861	-0-	-1841	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11912	-0-	-1790	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11007	-0-	-697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11993	-0-	-531	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

10	18910	X	16510	-0-	-2400	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15752	-0-	-1498	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16567	-0-	-1258	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16378	-0-	-1447	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13855	-0-	-1517	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14057	-0-	-2497	-0-	14057	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

10	12524	X	11722	-0-	-802	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11852	-0-	-118	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11919	-0-	-450	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11522	-0-	-227	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10010	-0-	-1050	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11227	-0-	-1018	-0-	11227	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

10	11780	X	9311	-0-	-2469	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9332	-0-	-2068	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9346	-0-	-946	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8081	-0-	-1839	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7494	-0-	-1214	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8065	-0-	-1576	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6623	-0-	-67	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6136	-0-	-192	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

10	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	190	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	197	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4272	-0-	-2765	-0-	209	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	205	1	5970	2	N	-0-					-0-
*03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	222	1	6148	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

10	8928	X	6263	-0-	-2665	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4259	-0-	-4381	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6681	-0-	-2185	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7057	-0-	-1313	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10480	-0-	-590	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10602	-0-	-837	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9362	-0-	-746	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10154	-0-	-665	-0-	10154	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
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	41	1	3977	2	N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	65	1	4204	2	N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	207	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	-0-					-0-
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	75	1	3012	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
11	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10384	-0-	-1334	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	4835	-0-	-2791	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	229	1	7064	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	222	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34844	X	30967	-0-	-3877	-0-	30967	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	28971	-0-	-4029	-0-	28971	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	29531	-0-	-3949	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	479	1	7967	2	N	-0-			-0-
11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	315	1	10321	2	N	-0-			-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	327	1	10781	2	N	-0-			-0-
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

10	9734	X	8995	-0-	-739	-0-	8995	2			N	-0-			-0-
11	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	9081	-0-	-188	-0-	9081	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	8690	-0-	-548	-0-	8690	2			N	-0-			-0-
02	8260	X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2			N	-0-			-0-
03	9145	X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-			-0-
12	13361	X	11487	-0-	-1874	-0-	11487	2			N	-0-			-0-
01	13361	X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2			N	-0-			-0-
02	11088	X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
03	11501	X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

10	8246	X	8141	-0-	-105	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	7656	-0-	-869	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

10	17267	X	13731	-0-	-3536	-0-	13731	2			N	-0-			-0-
11	16710	X	7480	-0-	-9230	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
12	13981	X	9597	-0-	-4384	-0-	9597	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	10904	-0-	-3077	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-			-0-
03	13733	X	5029	-0-	-8704	-0-	5029	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

10	20770	X	16154	-0-	-4616	-0-	404	1	15750	2	N	-0-			-0-
11	18720	X	15917	-0-	-2803	-0-	493	1	15424	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	15863	-0-	-2117	-0-	426	1	15437	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	14965	-0-	-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-			-0-
02	15512	X	11311	-0-	-4201	-0-	307	1	11004	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	11232	-0-	-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

10	25265	X	21482	-0-	-3783	-0-	537	1	20945	2	N	-0-			-0-
11	23970	X	21620	-0-	-2350	-0-	669	1	20951	2	N	-0-			-0-
12	24676	X	21646	-0-	-3030	-0-	581	1	21065	2	N	-0-			-0-
01	24676	X	20281	-0-	-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	15276	-0-	-5864	-0-	414	1	14862	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	14314	-0-	-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB B UNIT WELL #: 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
10	43276	X	39151	-0-	-4125	-0-	979	1	38172	2	N	-0-					-0-
11	41880	X	38831	-0-	-3049	-0-	1202	1	37629	2	N	-0-					-0-
12	43617	X	38994	-0-	-4623	-0-	1047	1	37947	2	N	-0-					-0-
01	42160	X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-					-0-
03	40114	X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	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
10	10013	X	9404	-0-	-609	-0-	9404	3			Y	-0-					21
11	9690	X	7782	-0-	-1908	-0-	7782	3			Y	-0-					21
12	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	3			Y	-0-					21
01	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69	78	1			12
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-					12
*03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					12

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
10	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12015	-0-	-645	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11971	-0-	-1111	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
*03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	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
10	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9639	-0-	-711	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9654	-0-	-824	-0-	9654	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
*03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-					-0-

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
10	8060	X	7397	-0-	-663	-0-	496	1	6901	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7404	-0-	-246	-0-	511	1	6893	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	4418	-0-	-3487	-0-	555	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	168	1	14296	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
*03	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	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
10	18693	X	15796	-0-	-2897	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	14999	-0-	-3091	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15514	-0-	-947	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14078	-0-	-650	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	15145	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
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	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 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
10	16926	X	15221	-0-	-1705	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
11	16380	X	668	-0-	-15712	-0-	180	1	488	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	12774	-0-	-3532	-0-	90	1	12684	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	14024	-0-	-88	-0-	3	1	14021	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	15040	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
10	15500	X	13583	-0-	-1917	-0-	13583	2			N	-0-			-0-
11	15000	X	12099	-0-	-2901	-0-	8	1	12091	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	10914	-0-	-3067	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	10144	-0-	-3837	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	9029	-0-	-3235	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	10949	-0-	-2629	-0-	10949	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	15451	-0-	-793	-0-	15451	2			N	-0-			-0-
11	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-			-0-
12	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-			-0-
01	15965	X	15737	-0-	-228	-0-	15737	2			N	-0-			-0-
02	14756	X	13611	-0-	-1145	-0-	13611	2			N	-0-			-0-
03	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	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
10	9207	X	9065	-0-	-142	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8716	-0-	-524	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	6994	-0-	-2554	-0-	6994	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9351	-0-	-197	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	6666	-0-	-1734	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	4274	-0-	-4778	-0-	4274	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
10	10137	X	7032	-0-	-3105	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	8142	-0-	-1668	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
12	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-			-0-
01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			-0-
*03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	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
10	12741	X	11326	-0-	-1415	-0-	11326	2			N	-0-			-0-
11	12330	X	8284	-0-	-4046	-0-	8284	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	7051	-0-	-5349	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
01	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	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
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5460	-0-	-600	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5417	-0-	-845	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7350	-0-	-152	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7268	-0-	-699	-0-	7268	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
10	15965	X	13916	-0-	-2049	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13342	-0-	-1808	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2			N	-0-					-0-

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
10	18879	X	11040	-0-	-7839	-0-	518	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	12153	-0-	-4647	-0-	431	1	11722	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	5961	-0-	-10624	-0-	449	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	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
10	6851	X	4606	-0-	-2245	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	678	-0-	-5952	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	538	-0-	-6096	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	609	-0-	-5383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	785	-0-	-3834	-0-	785	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
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	85	1	10197	2	N	-0-					-0-
11	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10533	-0-	-1588	-0-	192	1	10341	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10397	-0-	-1724	-0-	25	1	10372	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9593	-0-	-1355	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	398	1	262	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8117	-0-	-1586	-0-	900	1	7217	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	865	1	7235	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	901	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	923	1	8253	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8492	2	N	-0-					-0-
*03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	479	1	10016	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 #: 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
10	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	243	1	16368	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	35	1	16885	2	N	-0-			-0-
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-			-0-
01	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2	1	18584	2	N	-0-			-0-
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-			-0-
*03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	6016	-0-	-4648	-0-	46	1	5970	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	5	1	7840	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7467	-0-	-821	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	6743	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

10	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-			-0-
11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	14989	-0-	-1069	-0-	14989	2			N	-0-			-0-
01	15717	X	14635	-0-	-1082	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12747	-0-	-1365	-0-	12747	2			N	-0-			-0-
03	15438	X	14137	-0-	-1301	-0-	14137	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

10	11129	X	6772	-0-	-4357	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	9022	-0-	-1748	-0-	3	1	9019	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	4145	-0-	-6984	-0-	138	1	4007	2	N	-0-			-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	19	1	8658	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	8206	-0-	-222	-0-	1	1	8205	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

10	9362	X	8250	-0-	-1112	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	7579	-0-	-1132	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6217	-0-	-1315	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	7493	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

10	18600	X	17449	-0-	-1151	-0-	17449	2			N	-0-			-0-
11	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
12	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2			N	-0-			-0-
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	15018	-0-	-1698	-0-	15018	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	15513	-0-	-2994	-0-	15513	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 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
10	13051	X	12579	-0-	-472	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11969	-0-	-1351	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12090	-0-	-1674	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	7462	-0-	-6302	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10239	-0-	-1549	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10947	-0-	-1639	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

10	13361	X	11848	-0-	-1513	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11712	-0-	-978	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11600	-0-	-1513	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9993	-0-	-1711	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10875	-0-	-1215	-0-	10875	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
11	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	16388	-0-	-383	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14127	-0-	-1077	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

10	13330	X	10978	-0-	-2352	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10366	-0-	-2534	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10587	-0-	-1534	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9896	-0-	-1574	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8407	-0-	-1813	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9814	-0-	-1160	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

10	20987	X	17369	-0-	-3618	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17700	-0-	-2010	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18464	-0-	-1221	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

10	11532	X	8680	-0-	-2852	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9785	-0-	-1375	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9128	-0-	-2404	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	319	-0-	-704	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	19313	X	11357	-0-	-7956	-0-	11357	2			N	-0-			-0-
11	18060	X	11168	-0-	-6892	-0-	11168	2			N	-0-			-0-
12	17949	X	10414	-0-	-7535	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-			-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
*03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

10	5301	X	2248	-0-	-3053	-0-	428	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3298	-0-	-1862	-0-	335	1	2963	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	300	1	3105	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			N	-0-			-0-
03	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

10	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

10	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	4	1	20338	2	N	-0-			-0-
11	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-			-0-
12	21607	X	18676	-0-	-2931	-0-	18676	2			N	-0-			-0-
01	21607	X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			N	-0-			-0-
02	19516	X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			N	-0-			-0-
03	21576	X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

10	17670	X	16630	-0-	-1040	-0-	16630	2			N	-0-			-0-
11	17100	X	16303	-0-	-797	-0-	16303	2			N	-0-			-0-
12	17670	X	14950	-0-	-2720	-0-	14950	2			N	-0-			-0-
01	17112	X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
03	16833	X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

10	10633	X	9393	-0-	-1240	-0-	9393	2			N	-0-			39
11	10920	X	8439	-0-	-2481	-0-	8439	2			N	-0-			39
12	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10704	2			N	-0-			39
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N	-0-			39
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N	-0-			39
03	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

10	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	3852	-0-	-2808	-0-	6	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6115	-0-	-767	-0-	8	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	5299	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 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	14507	-0-	-3132	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	13925	-0-	-2995	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15038	-0-	-2446	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
02	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
*03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	10243	-0-	-1289	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9750	-0-	-1290	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10302	-0-	-1106	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10147	-0-	-393	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	9869	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
10	19313	X	15924	-0-	-3389	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16341	-0-	-2349	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15528	-0-	-3165	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14642	-0-	-618	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	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
10	11749	X	7475	-0-	-4274	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8120	-0-	-1810	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
*03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	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
10	13113	X	9856	-0-	-3257	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11694	-0-	-606	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11967	-0-	-309	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	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
10	13485	X	12297	-0-	-1188	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10744	-0-	-2306	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	9905	-0-	-3580	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	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
10	12524	X	9069	-0-	-3455	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	8449	-0-	-2531	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	21266	X	20057	-0-	-1209	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	19222	-0-	-908	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6550	-0-	-518	-0-	6550	3			N	-0-	8	1			54
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6628	3	4	9	N	4	1	8			57
12	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6418	3	4	9	N	4					61
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61	9	N	55	7	1			109
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					109
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23	9	N	21	87	1	2	8	41

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	4223	3			N	-0-	5	1			32
11	4680	X	3570	-0-	-1110	-0-	3568	3	2	9	N	2					34
12	4960	X	3674	-0-	-1286	-0-	3672	3	2	9	N	2					36
01	4960	X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2	9	N	2	4	1			34
02	4480	X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3			N	-0-					34
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1	9	N	1					35

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6071	-0-	-1927	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	3807	-0-	-3213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3539	-0-	-2289	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6742	-0-	-1628	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	5934	-0-	-2166	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3346	-0-	-2017	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1774	-0-	-2816	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14563	-0-	-137	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15026	-0-	-319	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	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 #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	8412	-0-	-3647	-0-	2	1	8410	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	8933	-0-	-2737	-0-	8933	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	8169	-0-	-2929	-0-	11	1	8158	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	10749	-0-	-6549	-0-	390	1	10359	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	10294	-0-	-5786	-0-	363	1	9931	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	8992	-0-	-6539	-0-	404	1	8588	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-			-0-
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-			-0-
*03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	130	1	8136	2	N	-0-			56
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	134	1	6874	2	N	-0-			56
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	136	1	6526	2	N	-0-			56
01	8277	X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	-0-			56
02	7476	X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	-0-			56
03	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	304	1	1215	2	N	-0-			-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	399	1	3019	2	N	-0-			-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-			-0-
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-			-0-
03	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	8016	-0-	-8569	-0-	196	1	7820	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	10825	-0-	-5225	-0-	257	1	10568	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	10634	-0-	-5610	-0-	258	1	10376	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	13980	-0-	-2047	-0-	13980	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	12516	-0-	-2754	-0-	12516	2			N	-0-			-0-
12	13981	X	13538	-0-	-443	-0-	13538	2			N	-0-			-0-
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-			-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-			-0-
03	13981	X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5633	-0-	-970	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	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
10	10447	X	9083	-0-	-1364	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8188	-0-	-2192	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	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
10	7719	X	46	-0-	-7673	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	7	-0-	-7433	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	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
10	18507	X	17495	-0-	-1012	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16724	-0-	-1066	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	17077	-0-	-1306	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16941	-0-	-543	-0-	16941	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
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					2
11	5820	X	11	-0-	-5809	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					2
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
*03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9865	-0-	-2256	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	27249	X	27122	-0-	-127	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	25041	-0-	-1089	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	24959	-0-	-2042	-0-	24959	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

10	9393	X	8995	-0-	-398	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	9132	-0-	-75	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8401	X	5846	-0-	-2555	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

10	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15074	-0-	-2266	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17068	-0-	-850	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

10	10261 X	8643	-0-	-1618	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
11	9720 X	9039	-0-	-681	-0-	9039	2			N	-0-			-0-
12	9610 X	9474	-0-	-136	-0-	9474	2			N	-0-			-0-
01	9207 X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-			-0-
02	8428 X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
03	9486 X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2			N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	206	1	20799	2	N	-0-			-0-
11	20331 X	20331	-0-	-0-	-0-	151	1	20180	2	N	-0-			-0-
12	20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	135	1	20281	2	N	-0-			-0-
01	21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-			-0-
02	18984 X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-			-0-
03	21018 X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

10	7936 X	6025	-0-	-1911	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
11	6420 X	4778	-0-	-1642	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
12	6882 X	3878	-0-	-3004	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-			-0-
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
*03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

10	8959 X	8627	-0-	-332	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
11	8610 X	6240	-0-	-2370	-0-	6240	2			N	-0-			-0-
12	8990 X	5860	-0-	-3130	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
01	8990 X	4301	-0-	-4689	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
02	8120 X	7261	-0-	-859	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
03	8618 X	5646	-0-	-2972	-0-	5646	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

10	10106 X	8047	-0-	-2059	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
11	9540 X	4380	-0-	-5160	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
12	9858 X	2875	-0-	-6983	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-			-0-
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
03	8060 X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	15286	-0-	-3221	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12977	-0-	-4723	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14137	-0-	-3192	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15003	-0-	-1892	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	10758	-0-	-3914	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	5533	-0-	-7673	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	6852	-0-	-4878	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
01	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10740	-0-	-141	-0-	10740	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
10	14601	X	13441	-0-	-1160	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13804	-0-	-926	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
*03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	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
10	17763	X	17223	-0-	-540	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16466	-0-	-724	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16139	-0-	-1531	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	17573	-0-	-66	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
*03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	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
10	10137	X	9926	-0-	-211	-0-	131	1	9795	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8334	-0-	-1476	-0-	138	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8563	-0-	-1574	-0-	170	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	167	1	8331	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7026	-0-	-1934	-0-	160	1	6866	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7908	-0-	-2012	-0-	176	1	7732	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
10	14725	X	14109	-0-	-616	-0-	14109	2			Y	-0-					-0-
11	14310	X	13226	-0-	-1084	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-
12	14787	X	13394	-0-	-1393	-0-	13394	2			Y	-0-					-0-
01	14787	X	14079	-0-	-708	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	14088	-0-	-17	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-

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
10	11439	X	10630	-0-	-809	-0-	10630	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9911	-0-	-889	-0-	9911	2			Y	-0-					-0-
12	10912	X	9993	-0-	-919	-0-	9993	2			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9785	-0-	-941	-0-	9785	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9112	-0-	-520	-0-	9112	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	13225	-0-	-911	-0-	13225	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	12649	-0-	-1031	-0-	12649	2			Y	-0-					-0-
12	13919	X	12748	-0-	-1171	-0-	12748	2			Y	-0-					-0-
01	13485	X	12471	-0-	-1014	-0-	12471	2			Y	-0-					-0-
02	12068	X	11306	-0-	-762	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	12847	2			Y	-0-					-0-

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
10	14415	X	11875	-0-	-2540	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12254	-0-	-1696	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12341	-0-	-1609	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	9832	-0-	-4118	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10931	-0-	-745	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	21617	-0-	-7833	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	20341	-0-	-5429	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	14074	-0-	-11315	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22460	-0-	-1751	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18928	-0-	-1232	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17422	X	16990	-0-	-432	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16352	-0-	-898	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16863	-0-	-1086	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
01	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14446	-0-	-1766	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16665	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11477	-0-	-303	-0-	11477	2			N	-0-					39
11	11400	X	10090	-0-	-1310	-0-	10090	2			N	-0-					39
12	11935	X	9962	-0-	-1973	-0-	9962	2			N	-0-					39
01	11935	X	11774	-0-	-161	-0-	11774	2			N	-0-					39
02	10780	X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2			N	-0-					39
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4112	-0-	-2878	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3148	-0-	-3176	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	952	-0-	-5341	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	373	-0-	-5171	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1424	-0-	-3505	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	13060	-0-	-2254	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10487	-0-	-4333	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13347	-0-	-1967	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13111	-0-	-1025	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10220	-0-	-2240	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11815	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

10	19468	X	17170	-0-	-2298	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16223	-0-	-1807	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16327	-0-	-1994	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

10	21049	X	17941	-0-	-3108	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17357	-0-	-2323	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17679	-0-	-859	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

10	20274	X	18772	-0-	-1502	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	14582	-0-	-4378	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	18173	-0-	-613	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16340	-0-	-628	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17849	-0-	-937	-0-	17849	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

10	12865	X	8783	-0-	-4082	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9631	-0-	-2819	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11070	-0-	-1795	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9752	-0-	-300	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	9795	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

10	13423	X	12056	-0-	-1367	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8844	-0-	-4146	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12170	-0-	-1253	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11651	-0-	-656	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9166	-0-	-1726	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	9889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	15453	-0-	-512	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14691	-0-	-639	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14627	-0-	-625	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14004	-0-	-1434	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12229	-0-	-1715	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13747	-0-	-1691	-0-	13747	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	13867	-0-	-2036	-0-	103	1	13764	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14011	-0-	-1019	-0-	61	1	13950	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	15464	-0-	-67	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14805	-0-	-664	-0-	14805	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
10	15903	X	11151	-0-	-4752	-0-	61	1	11090	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	10455	-0-	-3645	-0-	77	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	10909	-0-	-3103	-0-	133	1	10776	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11781	-0-	-61	-0-	155	1	11626	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	10001	-0-	-359	-0-	143	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	164	1	9234	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
10	7905	X	6583	-0-	-1322	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6452	-0-	-1198	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
*03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-

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
10	14911	X	13310	-0-	-1601	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	11774	-0-	-2656	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11925	-0-	-2707	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11263	-0-	-3214	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10990	-0-	-1946	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-	12186	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
10	7874	X	5849	-0-	-2025	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	1842	-0-	-5778	-0-	93	1	1697	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	323	1	6799	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6903	-0-	-506	-0-	279	1	6624	2	Y	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	284	1	6725	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	286	1	7162	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	2			Y	-0-					-0-
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14387	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	17484	X	14049	-0-	-3435	-0-	14049	2			Y	-0-					-0-
01	16926	X	12026	-0-	-4900	-0-	12026	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	11216	-0-	-3008	-0-	11165	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	15748	X	9726	-0-	-6022	-0-	9726	2			Y	-0-					-0-

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
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	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
10	18476	X	16759	-0-	-1717	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16583	-0-	-1507	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17008	-0-	-1716	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	16785	-0-	-1939	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15144	-0-	-1768	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15831	-0-	-1312	-0-	15831	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
10	15748	X	14702	-0-	-1046	-0-	14702	2			Y	-0-					-0-
11	15210	X	14092	-0-	-1118	-0-	14092	2			Y	-0-					-0-
12	14756	X	14433	-0-	-323	-0-	14433	2			Y	-0-					-0-
01	14756	X	14302	-0-	-454	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
02	13328	X	12928	-0-	-400	-0-	12928	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-

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
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	310	1	8400	2	N	-0-					-0-
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	289	1	7956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	295	1	7925	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	254	1	7280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7868	X	6341	-0-	-1527	-0-	315	1	6025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8711	X	6412	-0-	-2299	-0-	327	1	6085	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
10	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	426	1	11860	2	N	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	470	1	11240	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	522	1	11701	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	13507	-0-	-1869	-0-	191	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10220	-0-	-2716	-0-	60	1	10160	2	N	-0-					-0-
*03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	17143	X	14267	-0-	-2876	-0-	14267	2			N	-0-			-0-
11	16590	X	13583	-0-	-3007	-0-	7	1	13576	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	8201	-0-	-8756	-0-	224	1	7977	2	N	-0-			-0-
01	16957	X	9708	-0-	-7249	-0-	330	1	9378	2	N	-0-			-0-
02	14252	X	8402	-0-	-5850	-0-	480	1	7922	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	9796	-0-	-4464	-0-	399	1	9397	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

10	12524	X	8191	-0-	-4333	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	7984	-0-	-3536	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	8091	-0-	-3875	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	8092	-0-	-3874	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	5894	-0-	-4914	-0-	5894	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	7649	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

10	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
11	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6418	-0-	-1270	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	7115	-0-	-641	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	6431	-0-	-2156	-0-	6431	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

10	14322	X	12208	-0-	-2114	-0-	12208	2			N	-0-			-0-
11	13890	X	12638	-0-	-1252	-0-	12638	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	12783	-0-	-1570	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	12773	-0-	-1580	-0-	12773	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	11062	-0-	-754	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
03	13051	X	12184	-0-	-867	-0-	12184	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

10	14539	X	12365	-0-	-2174	-0-	12365	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	11587	-0-	-2183	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
12	13826	X	11503	-0-	-2323	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
01	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	10683	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11737	-0-	-632	-0-	11737	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

10	25389	X	24366	-0-	-1023	-0-	24366	2			N	-0-			-0-
11	24390	X	23429	-0-	-961	-0-	23429	2			N	-0-			-0-
12	25079	X	23855	-0-	-1224	-0-	23855	2			N	-0-			-0-
01	24831	X	22959	-0-	-1872	-0-	22959	2			N	-0-			-0-
02	22120	X	20799	-0-	-1321	-0-	20799	2			N	-0-			-0-
03	24366	X	23091	-0-	-1275	-0-	23091	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

10	7843	X	7449	-0-	-394	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7011	-0-	-519	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	2			N	-0-			-0-
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6522	-0-	-338	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14863	-0-	-420	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14032	-0-	-758	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14254	-0-	-1029	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13198	-0-	-214	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13481	-0-	-1368	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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-

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
10	6324	X	4208	-0-	-2116	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4025	-0-	-2095	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2825	-0-	-2103	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	217	1	4725	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
10	7285	X	6714	-0-	-571	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6431	-0-	-589	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6519	-0-	-456	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8582	-0-	-377	-0-	8582	2			N	-0-					246
11	8670	X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2			N	-0-					246
12	8928	X	8360	-0-	-568	-0-	8360	2			N	-0-					246
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-					246
02	7868	X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2			N	-0-					246
03	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					246

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
10	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
11	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
*03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	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
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11280	-0-	-1647	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13211	-0-	-584	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11745	-0-	-1125	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11852	-0-	-1447	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	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
10	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
11	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18613	-0-	-235	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
*03	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	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
10	3100	N	7245	-0-	4145	4954	7245	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5402	-0-	2402	7356	5402	2			N	-0-					-0-
12	10482	X	3126	-0-	-7356	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	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
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	248	1	10363	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	8370	-0-	-2430	-0-	274	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9099	-0-	-2061	-0-	264	1	8835	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-					-0-

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
10	19561	X	16376	-0-	-3185	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15495	-0-	-2415	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16150	-0-	-1396	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	13503	-0-	-571	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
11	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
12	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	4928	-0-	-1402	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9119	-0-	-646	-0-	9119	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	8585	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	9053	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			Y	-0-					-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	15810	-0-	-1767	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15477	-0-	-1533	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15506	-0-	-1854	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7029	-0-	-1000	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7207	-0-	-543	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6654	-0-	-538	-0-	6654	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
10	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7552	-0-	-105	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	7217	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
10	13826	X	12446	-0-	-1380	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11943	-0-	-1437	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10681	-0-	-1223	-0-	10681	2			Y	-0-					-0-
11	10890	X	7725	-0-	-3165	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	823	-0-	-10430	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	11253	X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	9411	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	8535	2	Y	-0-					-0-

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
10	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			Y	-0-					2
11	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	12999	2			Y	-0-					2
12	14105	X	9924	-0-	-4181	-0-	9924	2			Y	-0-					2
01	14105	X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	6811	2	Y	-0-					2
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	10424	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	13454	X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	11105	2	Y	-0-					7

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
10	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	125	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6221	-0-	-259	-0-	120	1	6101	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5806	-0-	-890	-0-	145	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	13844	-0-	-1253	-0-	13844	2			Y	-0-					27
11	14520	X	13130	-0-	-1390	-0-	13130	2			Y	-0-					27
12	14725	X	12758	-0-	-1967	-0-	12758	2			Y	-0-					27
01	14508	X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2			Y	-0-					27
02	12740	X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	2			Y	-0-					27
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2			Y	-0-					27

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
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	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
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	8799	-0-	-2764	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	6909	-0-	-4281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6633	-0-	-1319	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6509	-0-	-2295	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

10	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	373	1	3388	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	357	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	358	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

10	17298	X	16001	-0-	-1297	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15198	-0-	-2100	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12112	-0-	-2588	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13464	-0-	-2532	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

10	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			Y	-0-					27
11	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	2			Y	-0-					27
12	7719	X	7669	-0-	-50	-0-	7669	2			Y	-0-					27
01	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2			Y	-0-					27
02	7056	X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2			Y	-0-					27
03	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

10	11346	X	10625	-0-	-721	-0-	10585	2	40	9	Y	36					71
11	10740	X	9901	-0-	-839	-0-	9859	2	42	9	Y	38					109
12	10819	X	10142	-0-	-677	-0-	10077	2	65	9	Y	59	85	1			83
01	10726	X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	42	98	1			27
02	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	46					73
03	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	44	77	1			40

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

10	8277	X	7497	-0-	-780	-0-	7486	2	11	9	Y	10					74
11	8010	X	6884	-0-	-1126	-0-	6871	2	13	9	Y	12					86
12	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	7018	2	26	9	Y	24	42	1			68
01	7812	X	6925	-0-	-887	-0-	6892	2	33	9	Y	30	35	1			63
02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71
03	7502	X	6710	-0-	-792	-0-	6700	2	10	9	Y	9					80

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

10	11408	X	9045	-0-	-2363	-0-	9036	2	9	9	Y	8					77
11	10950	X	8675	-0-	-2275	-0-	8666	2	9	9	Y	8					85
12	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	8692	2	3	9	Y	3					88
01	10261	X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	10	80	1			18
02	9268	X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	10					28
*03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	10					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	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
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	632	1	9538	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9546	-0-	-1284	-0-	472	1	9074	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	3363	-0-	-7828	-0-	389	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-					-0-
03	10168	X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	14275	-0-	-2868	-0-	22	1	14253	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	11273	-0-	-5317	-0-	187	1	11086	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	4059	-0-	-14076	-0-	232	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7493	-0-	-1249	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7537	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
10	21049	X	18333	-0-	-2716	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16768	-0-	-3602	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	18051	-0-	-611	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	15536	-0-	-3126	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	14729	-0-	-2127	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16380	-0-	-1941	-0-	16380	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
10	10447	X	8269	-0-	-2178	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8281	-0-	-1529	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8628	-0-	-1168	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	7405	-0-	-2050	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7096	-0-	-1332	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
*03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	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
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	1571	-0-	-3172	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	1384	-0-	-3359	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2367	-0-	-1805	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2590	-0-	-1843	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9796	X	8994	-0-	-802	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8682	-0-	-348	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8911	-0-	-141	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7881	-0-	-295	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8685	-0-	-429	-0-	8685	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
10	10385	X	8888	-0-	-1497	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8847	-0-	-701	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8092	-0-	-28	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8122	-0-	-775	-0-	8122	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
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	620	1	9189	2	N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	686	1	10376	2	N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	706	1	9543	2	N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	707	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	N	-0-					-0-
*03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	739	1	8164	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8941	-0-	-452	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	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
10	13144	X	12434	-0-	-710	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11574	-0-	-1146	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12226	-0-	-918	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12336	-0-	-498	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10546	-0-	-850	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	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
10	12989	X	12401	-0-	-588	-0-	12401	2			Y	-0-					27
11	12420	X	11609	-0-	-811	-0-	11609	2			Y	-0-					27
12	12772	X	11602	-0-	-1170	-0-	11602	2			Y	-0-					27
01	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	10165	2			Y	-0-					27
02	11228	X	10027	-0-	-1201	-0-	10027	2			Y	-0-					27
03	12400	X	11548	-0-	-852	-0-	11548	2			Y	-0-					27

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
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3403	-0-	-3014	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4462	-0-	-1054	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 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
10	6820	X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4580	-0-	-2020	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5132	-0-	-1099	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	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
10	7843	X	7746	-0-	-97	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
12	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	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
10	11749	X	8821	-0-	-2928	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	7642	-0-	-3728	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7950	-0-	-3334	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8045	-0-	-2774	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	4227	-0-	-3368	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	3561	-0-	-3759	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	4081	-0-	-3018	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4053	-0-	-2364	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3161	-0-	-1851	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9729	-0-	-771	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9428	-0-	-1174	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6331	-0-	-3245	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7823	-0-	-2252	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	11316	-0-	-2448	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10394	-0-	-2086	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	9552	-0-	-3344	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	9250	-0-	-3646	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8083	-0-	-2585	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8902	-0-	-2413	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20118	-0-	-2760	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	19682	-0-	-2793	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	17183	-0-	-2585	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18302	-0-	-2840	-0-	18302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10687	-0-	-411	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9909	-0-	-741	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9431	-0-	-1357	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9197	-0-	-519	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10122	-0-	-573	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	444	1	3388	2	N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	431	1	227	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	67	338	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5404	-0-	-67	-0-	457	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2841	2	N	-0-					-0-
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	468	1	2282	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	11247	-0-	-1990	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10682	-0-	-1918	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11194	-0-	-710	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10909	-0-	-995	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9667	-0-	-1085	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	11836	-0-	-1060	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11040	-0-	-1440	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11420	-0-	-1476	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11209	-0-	-1315	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9923	-0-	-1389	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	17190	-0-	-542	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
12	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	17019	-0-	-186	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	19782	-0-	-988	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	18718	-0-	-1262	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18578	-0-	-1789	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28737	X	26676	-0-	-2061	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	25081	-0-	-2369	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	25164	-0-	-2488	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	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 #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9236	-0-	-560	-0-	124	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	119	1	8770	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8238	-0-	-1279	-0-	122	1	8116	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4970	-0-	-951	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4183	-0-	-1211	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
*03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	14599	-0-	-4931	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	13340	-0-	-5530	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	9525	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	14262	-0-	-1207	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13589	-0-	-1111	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14100	-0-	-811	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13936	-0-	-882	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12318	-0-	-870	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	13462	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36834	X	36834	-0-	-0-	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
11	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
12	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	35246	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34466	-0-	-2362	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	30532	-0-	-2732	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	33544	-0-	-3284	-0-	33544	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	14460	-0-	-1846	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	12786	-0-	-2694	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13093	-0-	-2066	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12948	-0-	-100	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14033	-0-	-413	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10290	-0-	-870	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10683	-0-	-880	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	353	1	6313	2	N	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	349	1	4060	2	N	-0-					-0-
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	421	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	333	1	3687	2	N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	363	1	3527	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5728	-0-	-844	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4796	-0-	-1564	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3190	-0-	-2607	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3527	-0-	-2270	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	14127	-0-	-5186	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
11	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
01	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
02	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
*03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8621	-0-	-1789	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8312	-0-	-1732	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9861	-0-	-2469	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10335	-0-	-2189	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	15563	-0-	-1921	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14859	-0-	-1671	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14904	-0-	-2146	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31372	X	9524	-0-	-21848	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	494	-0-	-28336	-0-	226	1	268	2	N	-0-					-0-
12	28179	X	22112	-0-	-6067	-0-	571	1	21541	2	N	-0-					-0-
01	26939	X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-					-0-
02	23212	X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-					-0-
03	22103	X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	8004	-0-	-1978	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7520	-0-	-1630	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7837	-0-	-1122	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
*03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6547	-0-	-2093	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7118	-0-	-3329	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	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
10	33480	X	28667	-0-	-4813	-0-	28667	2			N	-0-					-0-
11	32280	X	27550	-0-	-4730	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	26612	-0-	-5349	-0-	26612	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	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
10	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	11891	-0-	-1879	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12583	-0-	-1646	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	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
10	9083	X	4296	-0-	-4787	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	967	-0-	-7493	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	147	-0-	-8595	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	188	-0-	-3704	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	198	-0-	-4111	-0-	198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6200	X	4968	-0-	-1232	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	1759	-0-	-4241	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	620	-0-	-4743	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	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
10	1054	N	453	-0-	-601	-0-	439	1	14	2	N	-0-					-0-
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	481	1	80	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	435	1	945	2	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384	2	N	-0-					-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	1			N	-0-					-0-
03	1147	N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10	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
10	15748	X	13065	-0-	-2683	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	8856	-0-	-6384	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	10677	-0-	-5071	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	14600	-0-	-1892	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13571	-0-	-1999	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13741	-0-	-1790	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	11113	-0-	-791	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12019	-0-	-195	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	208	-0-	-15416	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	6460	-0-	-8660	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13699	-0-	-1615	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	481	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	453	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2756	-0-	-716	-0-	378	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-					-0-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5224	-0-	-418	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3906	-0-	-826	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	5820	-0-	-1930	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6194	-0-	-1096	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4503	-0-	-2627	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	14996	-0-	-2612	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13668	-0-	-3372	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13320	-0-	-3265	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12988	-0-	-3132	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11991	-0-	-2149	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13060	-0-	-1944	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30535	X	26025	-0-	-4510	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	8797	-0-	-19643	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	15948	-0-	-12386	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3860	-0-	-1210	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7853	-0-	-2137	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7750	-0-	-2418	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	10825	-0-	-1017	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10616	-0-	-694	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	14746	-0-	-1374	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14044	-0-	-1226	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14349	-0-	-1182	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12625	-0-	-899	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9027	-0-	-1482	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8790	-0-	-1380	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	603	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	556	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	586	1	6171	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	9642	-0-	-1673	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	5046	-0-	-5634	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8099	-0-	-2472	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	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
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	9529	-0-	-3161	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13424	-0-	-1983	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	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
10	9920	X	9614	-0-	-306	-0-	9614	2			Y	-0-					2
11	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	9208	2			Y	-0-					2
12	9796	X	4973	-0-	-4823	-0-	4973	2			Y	-0-					2
01	9796	X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					2
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	9610	X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	9858	X	9601	-0-	-257	-0-	9601	2			Y	-0-					1
11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					1
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-					1
01	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-					1
02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			Y	-0-					1
*03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	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
10	22382	X	20420	-0-	-1962	-0-	20420	2			Y	-0-					57
11	21660	X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2	1	9	Y	1	1	8			57
12	22382	X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2			Y	-0-					57
01	22010	X	18054	-0-	-3956	-0-	18042	2	12	9	Y	11					68
02	18816	X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2			Y	-0-					68
03	20739	X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	1	8			68

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
10	7967	X	7347	-0-	-620	-0-	7347	2			Y	-0-					10
11	7710	X	6579	-0-	-1131	-0-	6576	2	3	9	Y	3					13
12	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	7140	2			Y	-0-					13
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			Y	-0-					13
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2			Y	-0-					13
03	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2			Y	-0-					13

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
10	11036	X	8684	-0-	-2352	-0-	8684	2			Y	-0-					10
11	10590	X	8555	-0-	-2035	-0-	8552	2	3	9	Y	3					13
12	9145	X	8906	-0-	-239	-0-	8906	2			Y	-0-					13
01	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2			Y	-0-					13
02	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2			Y	-0-					13
03	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2			Y	-0-					13

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
10	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	2			Y	-0-					5
11	6120	X	5797	-0-	-323	-0-	5764	2	33	9	Y	30	19	1			16
12	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	5848	2			Y	-0-					16
01	6355	X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2			Y	-0-					16
02	5740	X	3877	-0-	-1863	-0-	3876	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
03	6107	X	3699	-0-	-2408	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-

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
10	11594	X	10034	-0-	-1560	-0-	10034	2			Y	-0-					20
11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10402	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	11253	X	10058	-0-	-1195	-0-	10058	2			Y	-0-					12
01	10912	X	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2			Y	-0-					12
02	9856	X	9042	-0-	-814	-0-	9008	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	10788	X	9726	-0-	-1062	-0-	9726	2			Y	-0-					7

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
10	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10561	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	10633	X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3			Y	-0-					-0-
11	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13653	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	13144	X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-
02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3			Y	-0-					-0-
03	14012	X	12351	-0-	-1661	-0-	12351	3			Y	-0-					-0-

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
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7080	-0-	-1796	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8979	-0-	-755	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
11	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	27125	-0-	-2356	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25405	-0-	-1335	-0-	25405	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23845	-0-	-5760	-0-	23845	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		12545	-0-	12545	12545	12545	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17019	-0-	17019	29564	17019	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17421	-0-	17421	46985	17421	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
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	461	1	10919	2	N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	461	1	10690	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	468	1	11804	2	N	-0-					-0-
01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467	1	10325	2	N	-0-					-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448	1	8850	2	N	-0-					-0-
*03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490	1	10354	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
10	11780	X	10790	-0-	-990	-0-	10790	2			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10940	-0-	-460	-0-	10940	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
01	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940	2			Y	-0-					7

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
10	19809	X	15960	-0-	-3849	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	15037	-0-	-3083	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15361	-0-	-3363	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	12299	-0-	-1558	-0-	12299	3			Y	-0-					29
11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	11970	3			Y	-0-					29
12	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			Y	-0-					29
01	13392	X	12617	-0-	-775	-0-	12514	3	103	9	Y	94	107	1			16
02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728	3			Y	-0-					16
*03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			Y	-0-					16

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
10	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5797	-0-	-923	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			Y	-0-					7

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
10	13981	X	12889	-0-	-1092	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12184	-0-	-1106	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12320	-0-	-1041	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	12859	-0-	-1122	-0-	192	1	12667	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12302	-0-	-1228	-0-	185	1	12117	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12251	-0-	-1451	-0-	204	1	12047	2	Y	-0-					-0-
01	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206	1	11793	2	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188	1	10708	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214	1	10691	2	Y	-0-					-0-

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
10	10137	X	341	-0-	-9796	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	7440	X	903	-0-	-6537	-0-	338	1	565	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-					-0-
*03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	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
10	10757	X	9038	-0-	-1719	-0-	318	1	8720	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8387	-0-	-1393	-0-	284	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7305	-0-	-2677	-0-	253	1	7052	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	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
10	8370	X	7406	-0-	-964	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	6787	-0-	-1313	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	8190	-0-	-87	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7521	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	10416	X	9739	-0-	-677	-0-	9739	2			Y	-0-					2
11	10020	X	9202	-0-	-818	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	10137	X	9432	-0-	-705	-0-	9432	2			Y	-0-					2
01	10013	X	9501	-0-	-512	-0-	9501	2			Y	-0-					2
02	8932	X	8668	-0-	-264	-0-	8627	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	9734	X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2			Y	-0-					7

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6753	-0-	-563	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6155	-0-	-925	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3227	-0-	-4089	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4535	-0-	-2502	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5887	-0-	-385	-0-	5837	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	6605	2			Y	-0-					7

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
10	27900	X	25662	-0-	-2238	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	24215	-0-	-2215	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	24747	-0-	-2099	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16535	-0-	-19	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	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
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	422	1	6868	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	436	1	6860	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6086	-0-	-1695	-0-	352	1	5734	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5545	-0-	-2236	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6634	-0-	-170	-0-	312	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	328	1	6431	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
10	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	12393	2			N	-0-					114
11	12750	X	12197	-0-	-553	-0-	12197	2			N	-0-					114
12	12834	X	12399	-0-	-435	-0-	12399	2			N	-0-					114
01	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11855	2			N	-0-					114
02	11396	X	10422	-0-	-974	-0-	10422	2			N	-0-	87	1			27
03	12617	X	11909	-0-	-708	-0-	11909	2			N	-0-					27

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
10	11997	X	8130	-0-	-3867	-0-	152	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	5271	-0-	-4869	-0-	228	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8167	-0-	-2218	-0-	244	1	7923	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6793	-0-	-3406	-0-	245	1	6548	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4866	-0-	-4010	-0-	215	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6024	-0-	-2129	-0-	249	1	5775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11191	X	10024	-0-	-1167	-0-	152	1	9872	2	N	-0-			-0-
11	10830	X	10188	-0-	-642	-0-	143	1	10045	2	N	-0-			-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	127	1	11300	2	N	-0-			-0-
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	134	1	10635	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	9138	-0-	-382	-0-	134	1	9004	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	8848	-0-	-2591	-0-	152	1	8696	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
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	380	1	3566	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	313	1	2685	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	280	-0-	-3037	-0-	266	1	14	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	996	-0-	-2941	-0-	267	1	729	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2535	-0-	-1021	-0-	267	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	253	1	2457	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
10	17484	X	11326	-0-	-6158	-0-	11326	2			N	-0-			-0-
11	14160	X	10543	-0-	-3617	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
12	14632	X	12429	-0-	-2203	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	11550	-0-	-1966	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	10115	-0-	-1869	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10573	-0-	-1858	-0-	10573	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	12626	-0-	-921	-0-	12626	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	12136	-0-	-1411	-0-	12136	2			N	-0-			-0-
02	11816	X	10826	-0-	-990	-0-	10826	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	11821	-0-	-951	-0-	11821	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
10	14725	X	13368	-0-	-1357	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	12152	-0-	-1768	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435	2			N	-0-			-0-
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239	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
10	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-			-0-
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-			-0-
01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-			-0-
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	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
10	24769	X	22073	-0-	-2696	-0-	22073	2			N	-0-			-0-
11	23460	X	21098	-0-	-2362	-0-	21098	2			N	-0-			-0-
12	23467	X	21055	-0-	-2412	-0-	21055	2			N	-0-			-0-
01	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709	2			N	-0-			-0-
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 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
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244	1	3576	2	Y	45	38	1			7
							50	9									
03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344	1	4808	2	Y	-0-					7

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
10	12462	X	11217	-0-	-1245	-0-	308	1	10909	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11039	-0-	-1021	-0-	279	1	10760	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11437	-0-	-932	-0-	272	1	11165	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236	1	11295	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205	1	9482	2	N	-0-					-0-
*03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238	1	11222	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7007	-0-	-1549	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7265	-0-	-805	-0-	7265	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	5998	-0-	-1876	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834	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
10	15872	X	14234	-0-	-1638	-0-	101	1	14133	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	14364	-0-	-966	-0-	95	1	14269	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15062	-0-	-779	-0-	85	1	14977	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	13790	-0-	-997	-0-	89	1	13701	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12235	-0-	-1177	-0-	88	1	12147	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-	101	1	13212	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
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12275	-0-	-1334	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10399	-0-	-1893	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11989	-0-	-969	-0-	11989	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
10	3348	X	1012	-0-	-2336	-0-	416	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	390	-0-	-2550	-0-	390	1			Y	-0-					-0-
12	3038	X	398	-0-	-2640	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
01	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	1			Y	-0-					-0-
02	1932	X	442	-0-	-1490	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
03	1023	X	476	-0-	-547	-0-	476	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	12276	X	6326	-0-	-5950	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	6195	-0-	-5685	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
02	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11122	-0-	-1619	-0-	11122	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
10	15159	X	14566	-0-	-593	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13699	-0-	-731	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13686	-0-	-1225	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
*03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	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
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7930	-0-	-626	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17065	-0-	-1101	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	15345	-0-	-2235	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	13088	-0-	-4644	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14438	-0-	-2612	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	303	1	7730	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7604	-0-	-1006	-0-	327	1	7277	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	308	1	6395	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6947	-0-	-1919	-0-	334	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	307	1	6938	2	N	-0-					-0-
*03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	249	1	11240	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	9837	-0-	-2222	-0-	216	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	9624	-0-	-1626	-0-	234	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	8911	-0-	-2714	-0-	221	1	8690	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	9043	-0-	-2179	-0-	239	1	8804	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8501	-0-	-1299	-0-	220	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9061	-0-	-890	-0-	238	1	8823	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11124	-0-	-346	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10184	-0-	-3549	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10214	-0-	-2190	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11239	-0-	-758	-0-	11239	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 #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	12548	-0-	-2394	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12589	-0-	-1578	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12550	-0-	-1369	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11395	-0-	-869	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12451	-0-	-445	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19189	X	16280	-0-	-2909	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16831	-0-	-1229	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16495	-0-	-1950	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16005	-0-	-2192	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14396	-0-	-1676	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15830	-0-	-1561	-0-	15830	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	5702	-0-	-2079	-0-	458	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6455	-0-	-1075	-0-	495	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	2154	-0-	-5441	-0-	454	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5197	-0-	-2398	-0-	492	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5959	-0-	-61	-0-	450	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	508	1	5472	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	17045	-0-	-1865	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	15834	-0-	-1836	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15252	-0-	-3007	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14167	-0-	-3348	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12966	-0-	-2434	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11147	-0-	-5903	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895	X	15340	-0-	-1555	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14107	-0-	-1643	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14371	-0-	-1842	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13243	-0-	-617	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14034	-0-	-1311	-0-	14034	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8539	-0-	-978	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8214	2	113	9	N	103	103	1			-0-
12	9114	X	8433	-0-	-681	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7320	-0-	-632	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8514	-0-	-104	-0-	8394	2	120	9	N	109	109	1			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	11976	-0-	-1013	-0-	11976	2			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11292	-0-	-1218	-0-	11292	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10604	-0-	-428	-0-	10499	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	11966	X	11227	-0-	-739	-0-	11227	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8525	X	7099	-0-	-1426	-0-	246	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6814	-0-	-1106	-0-	238	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	241	1	6676	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	254	1	6416	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

10	8773	X	7703	-0-	-1070	-0-	343	1	7360	2	N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	334	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	326	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	458	1	6389	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

10	19468	X	16678	-0-	-2790	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15632	-0-	-3058	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15908	-0-	-2971	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
01	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16388	-0-	-290	-0-	16388	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

10	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	17039	-0-	-5431	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	18512	-0-	-3746	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
01	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16992	-0-	-2496	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18968	-0-	-1771	-0-	18968	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

10	23560	X	21271	-0-	-2289	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	20338	-0-	-2312	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20921	-0-	-1430	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	19804	-0-	-2547	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18549	-0-	-1303	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	20445	-0-	-821	-0-	20445	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

10	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	462	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	457	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1004	-0-	-1662	-0-	433	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1043	-0-	-2398	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 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
10	15469	X	14135	-0-	-1334	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12679	-0-	-2291	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	11892	-0-	-3329	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	4570	-0-	-10403	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	9672	-0-	-3852	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	8699	-0-	-5437	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 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
10	13640	X	11630	-0-	-2010	-0-	294	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	11264	-0-	-1936	-0-	259	1	11005	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11411	-0-	-2229	-0-	249	1	11162	2	N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	204	1	11386	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 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
10	22134	X	19413	-0-	-2721	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18830	-0-	-2080	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19634	-0-	-1167	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	11128	-0-	-8960	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	10601	-0-	-7067	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

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
10	15221	X	13199	-0-	-2022	-0-	197	1	13002	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	13141	-0-	-269	-0-	191	1	12950	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12893	-0-	-1398	-0-	155	1	12738	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12650	-0-	-928	-0-	19	1	12631	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24335	X	21307	-0-	-3028	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20570	-0-	-2308	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	17485	-0-	-2507	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19428	-0-	-1869	-0-	19428	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28923	X	26223	-0-	-2700	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24800	-0-	-2680	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25370	-0-	-2344	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25306	-0-	-1943	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	23041	-0-	-1067	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25278	-0-	-948	-0-	25278	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 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
10	24645	X	22530	-0-	-2115	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	21104	-0-	-2116	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	21333	-0-	-2413	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20959	-0-	-2632	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16456	-0-	-4376	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	17616	-0-	-4921	-0-	17616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 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
10	6479	X	5238	-0-	-1241	-0-	497	1	4741	2	Y	-0-					33
11	5850	X	4315	-0-	-1535	-0-	456	1	3849	2	Y	9	9	8			33
							10	9									
12	6045	X	4048	-0-	-1997	-0-	484	1	3562	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	444	1	3635	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
02	5320	X	2733	-0-	-2587	-0-	336	1	2391	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
03	5239	X	2524	-0-	-2715	-0-	332	1	2180	2	Y	11	11	8			33
							12	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25916	X	23911	-0-	-2005	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	22975	-0-	-2075	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23827	-0-	-1779	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	20962	-0-	-626	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21486	-0-	-2415	-0-	21486	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25017	X	22427	-0-	-2590	-0-	2	1	22425	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	20595	-0-	-2205	-0-	9	1	20586	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	18541	-0-	-4833	-0-	79	1	18462	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	17159	-0-	-5254	-0-	60	1	17099	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	13416	-0-	-3479	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13046	-0-	-3304	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	11558	-0-	-2826	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356	2			N	-0-					-0-

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
10	465	X	446	-0-	-19	-0-	446	1			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	513	1	91	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	1			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	20053	-0-	-779	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18818	-0-	-1342	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	12628	-0-	-2376	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	9672	-0-	-4338	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	1691	-0-	-12786	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	15994	-0-	-1800	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	16346	-0-	-874	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15696	-0-	-2067	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20305	X	19312	-0-	-993	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	18287	-0-	-223	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18406	-0-	-721	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	397	1	17497	2	N	-0-					-0-
11	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	382	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	14408	-0-	-4936	-0-	345	1	14063	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	14721	-0-	-4623	-0-	369	1	14352	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267	1	12072	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297	1	12600	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8862	-0-	-1027	-0-	202	1	8660	2	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8258	-0-	-352	-0-	185	1	8073	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7641	-0-	-1721	-0-	203	1	7438	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7650	-0-	-1712	-0-	204	1	7446	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7304	-0-	-1152	-0-	188	1	7116	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	6688	-0-	-2178	-0-	210	1	6478	2	Y	-0-					-0-

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
10	26071	X	23535	-0-	-2536	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22363	-0-	-2057	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22412	-0-	-2388	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	16720	-0-	-7739	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	18935	-0-	-2737	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18121	-0-	-5408	-0-	18121	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
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13762	-0-	-932	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12608	-0-	-2086	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11220	-0-	-1688	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11871	-0-	-1893	-0-	11871	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 #: 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
10	27373	X	25071	-0-	-2302	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	23800	-0-	-2240	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
12	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24123	-0-	-1979	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	21513	-0-	-1503	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23105	-0-	-1974	-0-	23105	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

10	20398	X	19791	-0-	-607	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19338	-0-	-642	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	20109	-0-	-537	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19639	-0-	-1007	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17777	-0-	-311	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	19093	-0-	-1026	-0-	19093	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

10	16337	X	9964	-0-	-6373	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12423	-0-	-2547	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4229	-0-	-11023	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	1058	-0-	-13388	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	517	-0-	-11075	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	1087	-0-	-11747	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

10	21514	X	16873	-0-	-4641	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16276	-0-	-3314	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16846	-0-	-2529	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17445	-0-	-1279	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15326	-0-	-886	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16664	-0-	-200	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

10	8618	X	8448	-0-	-170	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	5801	-0-	-2539	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4865	-0-	-1986	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

10	10230	X	9212	-0-	-1018	-0-	9212	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	18164	-0-	-746	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17241	-0-	-849	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	17293	-0-	-1400	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24831	X	22161	-0-	-2670	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	20991	-0-	-2649	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20464	-0-	-2693	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-					-0-
11	52677	X	52677	-0-	-0-	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	53182	-0-	-76	-0-	53182	2			N	-0-					-0-
01	52483	X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
02	48104	X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 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
10	20677	X	18114	-0-	-2563	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17319	-0-	-2601	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16683	-0-	-3529	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 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
10	22599	X	21510	-0-	-1089	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	19669	-0-	-5007	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19973	-0-	-4703	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17178	-0-	-5110	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18154	-0-	-3360	-0-	18154	2			N	-0-					-0-

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
10	33325	X	28707	-0-	-4618	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	28142	-0-	-3808	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27336	-0-	-5183	-0-	27336	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	26665	-0-	-5017	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24417	-0-	-1847	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26256	-0-	-2822	-0-	26256	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	17954	-0-	-1607	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16353	-0-	-2517	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15782	-0-	-3717	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16308	-0-	-2509	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14741	-0-	-2031	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16019	-0-	-1930	-0-	16019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	18698	-0-	-1080	-0-	18698	3			N	-0-					-0-
11	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	3			N	-0-					-0-
12	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	17531	-0-	-449	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
02	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-
03	17980	X	17159	-0-	-821	-0-	17159	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	15230	-0-	-1975	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14896	-0-	-1574	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15008	-0-	-1515	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14576	-0-	-1699	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12921	-0-	-1499	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	14134	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30380	X	24898	-0-	-5482	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24160	-0-	-4250	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23335	-0-	-5340	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	22692	-0-	-4216	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	20336	-0-	-2288	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	22207	-0-	-2748	-0-	22207	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18600	X	17264	-0-	-1336	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14388	-0-	-3882	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16815	-0-	-2064	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	13115	-0-	-2106	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11884	-0-	-2606	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13870	-0-	-638	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	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
10	10819	X	9359	-0-	-1460	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8495	-0-	-1615	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8538	-0-	-1506	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14539	X	10203	-0-	-4336	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9846	-0-	-1810	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
*03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	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
10	12586	X	11703	-0-	-883	-0-	442	1	11261	3	N	-0-					103
11	12180	X	10789	-0-	-1391	-0-	419	1	10344	3	N	24	78	1	9	8	40
							26	9									
12	11935	X	11583	-0-	-352	-0-	376	1	11205	3	N	2	2	8			40
							2	9									
01	11873	X	11287	-0-	-586	-0-	309	1	10972	3	N	5	5	8			40
							6	9									
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	289	1	11485	3	N	4	4	8			40
							4	9									
03	11718	X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12	12	8			40
							13	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35092	X	25328	-0-	-9764	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	21556	-0-	-12404	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	16308	-0-	-13328	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	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
10	23901	X	18253	-0-	-5648	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17409	-0-	-5721	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16271	-0-	-7630	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	14176	-0-	-6935	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	14787	-0-	-2769	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
*03	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	23301	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	20726	-0-	-1284	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	18589	-0-	-2711	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	19161	-0-	-2322	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	17037	-0-	-1975	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18959	-0-	-1780	-0-	18959	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19871	X	17091	-0-	-2780	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16348	-0-	-2672	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	14239	-0-	-4578	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13137	-0-	-4998	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15016	-0-	-2065	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27807	X	21081	-0-	-6726	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	23255	-0-	-3655	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23545	-0-	-3146	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	19816	-0-	-6317	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	15075	-0-	-7913	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22956	-0-	-1069	-0-	22956	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28675	X	23976	-0-	-4699	-0-	23976	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	26316	-0-	-1434	-0-	26316	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	24237	-0-	-2423	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	24780	-0-	-1384	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
02	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24656	-0-	-2004	-0-	24656	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	12519	-0-	-997	-0-	12455	2	64	9	Y	58	51	1			139
11	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	12570	2	132	9	Y	120	83	1	1	8	175
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13147	2	123	9	Y	112	153	1			134
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13095	2	100	9	Y	91	137	1			88
02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	11353	2	79	9	Y	72	1	8			159
03	13268	X	11831	-0-	-1437	-0-	11767	2	64	9	Y	58	106	1			111

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	17203	-0-	-3629	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16696	-0-	-3464	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18294	-0-	-2073	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17835	-0-	-455	-0-	17835	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	14503	-0-	-2485	-0-	496	1	14007	2	N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	418	1	13757	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12435	-0-	-1515	-0-	352	1	12083	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31961	X	27177	-0-	-4784	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	24149	-0-	-5821	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	22799	-0-	-6031	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	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
10	19654	X	19192	-0-	-462	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18108	-0-	-912	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16692	-0-	-4698	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	15031	-0-	-4561	-0-	689	1	14342	2	Y	-0-					13
11	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	714	1	13865	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
12	14043	X	10592	-0-	-3451	-0-	701	1	9891	2	Y	-0-					13
01	14570	X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
02	13664	X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41	1			10
							32	9									
03	15128	X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34	1			6
							33	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26784	X	20755	-0-	-6029	-0-	20755	2			Y	-0-					29
11	25860	X	21389	-0-	-4471	-0-	21293	2	96	9	Y	87	97	1			19
12	25141	X	23743	-0-	-1398	-0-	23743	2			Y	-0-					19
01	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95	1			54
02	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117	1			32
*03	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122	1			22

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
10	42253	X	38667	-0-	-3586	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
11	40380	X	38087	-0-	-2293	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38307	-0-	-2582	-0-	38307	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
03	39370	X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	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
10	44454	X	35890	-0-	-8564	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	34365	-0-	-8655	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
12	44454	X	32748	-0-	-11706	-0-	32748	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
*03	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37603	X	35860	-0-	-1743	-0-	35860	2			N	-0-					-0-
11	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
12	39672	X	39672	-0-	-0-	-0-	39672	2			N	-0-					-0-
01	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	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
10	16895	X	15473	-0-	-1422	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14658	-0-	-1932	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14280	-0-	-2863	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	15960	-0-	-2857	-0-	15960	2			N	-0-			-0-
11	18210	X	18135	-0-	-75	-0-	18135	2			N	-0-			-0-
12	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	25175	2			N	-0-			-0-
01	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2			N	-0-			-0-
03	24862	X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

10	19654	X	16595	-0-	-3059	-0-	16595	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	11440	-0-	-7220	-0-	11440	2			N	-0-			-0-
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-			-0-
01	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2			N	-0-			-0-
02	16128	X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
03	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

10	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	1			N	-0-			-0-
11	690	X	585	-0-	-105	-0-	585	1			N	-0-			-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	607	1			N	-0-			-0-
01	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-			-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-			-0-
*03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	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

10	43989	X	41371	-0-	-2618	-0-	41371	2			N	-0-			-0-
11	42570	X	42087	-0-	-483	-0-	42087	2			N	-0-			-0-
12	43648	X	42533	-0-	-1115	-0-	42533	2			N	-0-			-0-
01	43059	X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2			N	-0-			-0-
02	39284	X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2			N	-0-			-0-
03	43493	X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

10	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-			-0-
11	20580	X	20421	-0-	-159	-0-	20421	2			N	-0-			-0-
12	21886	X	20570	-0-	-1316	-0-	20570	2			N	-0-			-0-
01	21886	X	20613	-0-	-1273	-0-	20613	2			N	-0-			-0-
02	19768	X	18732	-0-	-1036	-0-	18732	2			N	-0-			-0-
03	21793	X	20422	-0-	-1371	-0-	20422	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

10	18259	X	16305	-0-	-1954	-0-	304	1	16001	2	N	-0-			-0-
11	17370	X	12029	-0-	-5341	-0-	268	1	11761	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	4192	-0-	-13013	-0-	362	1	3830	2	N	-0-			-0-
01	17205	X	4031	-0-	-13174	-0-	383	1	3648	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	10055	-0-	-4673	-0-	347	1	9708	2	N	-0-			-0-
03	16306	X	10315	-0-	-5991	-0-	420	1	9895	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

10	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-			-0-
11	21150	X	18896	-0-	-2254	-0-	18896	2			N	-0-			-0-
12	27156	X	19284	-0-	-7872	-0-	19284	2			N	-0-			-0-
01	30566	X	19421	-0-	-11145	-0-	19421	2			N	-0-			-0-
02	27608	X	16104	-0-	-11504	-0-	16104	2			N	-0-			-0-
03	30566	X	22144	-0-	-8422	-0-	22144	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
11	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20999	-0-	-825	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20766	-0-	-1058	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	18667	-0-	-1045	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20151	-0-	-1456	-0-	20151	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
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12289	-0-	-855	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11334	-0-	-1810	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10054	-0-	-1818	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9679	-0-	-3403	-0-	9679	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
10	21762	X	19594	-0-	-2168	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13188	-0-	-7122	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	3114	-0-	-17687	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18659	-0-	-2142	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16681	-0-	-1351	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18827	-0-	-765	-0-	18827	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
10	14136	X	12878	-0-	-1258	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	5701	-0-	-7979	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13450	-0-	-686	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13478	-0-	-131	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12159	-0-	-133	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12409	-0-	-1045	-0-	12409	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
10	4557	X	4292	-0-	-265	-0-	4292	3			Y	-0-					16
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4162	3	96	9	Y	87	88	1			15
12	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	4140	3			Y	-0-					15
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3			Y	-0-					15
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					15
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3			Y	-0-					15

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
10	7254	X	6374	-0-	-880	-0-	6351	2	23	9	Y	21					42
11	6960	X	6102	-0-	-858	-0-	6080	2	22	9	Y	20					62
12	6727	X	5772	-0-	-955	-0-	5740	2	32	9	Y	29	49	1			42
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21	9	Y	19	49	1			12
02	5936	X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29	9	Y	26					38
03	6386	X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30	9	Y	27	41	1			24

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	10972	-0-	-1304	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10232	-0-	-1331	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	6744	2	6	9	Y	5					39
11	6780	X	6167	-0-	-613	-0-	6163	2	4	9	Y	4					43
12	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	6389	2	2	9	Y	2					45
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	6104	X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8	9	Y	7					19
03	6758	X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7	9	Y	6					25

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7344	-0-	-902	-0-	7340	2	4	9	Y	4					42
11	7770	X	7170	-0-	-600	-0-	7168	2	2	9	Y	2					44
12	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11	9	Y	10	22	1			32
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	7195	2	13	9	Y	12	16	1			28
02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					31
03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					36

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490	X	18101	-0-	-6389	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	17808	-0-	-4302	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18162	-0-	-3166	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6767	-0-	-1813	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37975	X	33450	-0-	-4525	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	31558	-0-	-4112	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	30782	-0-	-4868	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9726	-0-	-256	-0-	9663	2	63	9	N	57					141
11	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	8975	2	41	9	N	37	137	1	1	8	40
12	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	9321	2			N	-0-					40
01	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	50	1			94
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16					110
03	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			110

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
10	29667	X	26154	-0-	-3513	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	23925	-0-	-4365	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	23907	-0-	-4334	-0-	23907	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20925	X	19874	-0-	-1051	-0-	19806	2	68	9	Y	62	17	1			86
11	21030	X	18712	-0-	-2318	-0-	18596	2	116	9	Y	105	87	1			104
12	21607	X	19653	-0-	-1954	-0-	19605	2	48	9	Y	44	17	1			131
01	21607	X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	105	1			126
02	18368	X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35					161
03	19871	X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	86	1	2	8	105

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
10	1953	X	1421	-0-	-532	-0-	1419	2	2	9	Y	2	4	1			9
11	1890	X	736	-0-	-1154	-0-	729	2	7	9	Y	6	8	1	5	8	2
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	1	8			4
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	4	1	3	8	2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			3

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
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9837	2	43	9	N	39					246
11	9510	X	9322	-0-	-188	-0-	9286	2	36	9	N	33	67	1			212
12	10013	X	9503	-0-	-510	-0-	9441	2	62	9	N	56					268
01	10013	X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	76	1			232
02	9044	X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22					254
03	9889	X	9209	-0-	-680	-0-	70	1	9098	2	N	37	69	1			222
							41	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62372	X	53039	-0-	-9333	-0-	53039	2			N	-0-					-0-
11	58350	X	50263	-0-	-8087	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
12	57071	X	50479	-0-	-6592	-0-	50479	2			N	-0-					-0-
01	56172	X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
02	49476	X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	5185	3			Y	-0-					18
11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117	9	Y	106	105	1			19
12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3			Y	-0-					19
01	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3			N	-0-					168
11	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3452	3	52	9	N	47	47	1			168
12	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	3032	3			N	-0-					168
01	3627	X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3			N	-0-					168
02	3276	X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3			N	-0-					168
03	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	9384	-0-	-908	-0-	9321	3	63	9	N	57	10	1			91
11	9840	X	8966	-0-	-874	-0-	8865	3	101	9	N	92					183
12	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8667	3	89	9	N	81	142	1			122
01	9672	X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6	9	N	5	9	1			118
02	8568	X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3			N	-0-					118
03	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96	9	N	87	104	1			101

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49073	X	43379	-0-	-5694	-0-	43379	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	41947	-0-	-4283	-0-	41947	2			N	-0-					-0-
12	46221	X	42522	-0-	-3699	-0-	42522	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
03	43369	X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33511	X	29580	-0-	-3931	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	27636	-0-	-3834	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	27252	-0-	-4709	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
02	26712	X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54684	X	46527	-0-	-8157	-0-	46527	2			N	-0-					-0-
11	51090	X	43496	-0-	-7594	-0-	43496	2			N	-0-					-0-
12	50592	X	43538	-0-	-7054	-0-	43538	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2			N	-0-					-0-
02	43596	X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58776	X	55501	-0-	-3275	-0-	55501	2			N	-0-					-0-
11	56310	X	51211	-0-	-5099	-0-	51211	2			N	-0-					-0-
12	56730	X	51476	-0-	-5254	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	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
10	48484	X	42221	-0-	-6263	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	41496	-0-	-4674	-0-	41496	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	42178	-0-	-3609	-0-	42178	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2			N	-0-					-0-
*03	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	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
10	51243	X	43230	-0-	-8013	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	41065	-0-	-4535	-0-	41065	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	41187	-0-	-4507	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
01	44547	X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	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
10	61411	X	53034	-0-	-8377	-0-	53034	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	50300	-0-	-6610	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	47399	-0-	-9610	-0-	47399	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	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
10	57598	X	48576	-0-	-9022	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	45927	-0-	-7923	-0-	45927	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	45827	-0-	-7431	-0-	45827	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506	2			N	-0-					-0-
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30194	X	25392	-0-	-4802	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	29025	-0-	-195	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	28899	-0-	-272	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
*03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	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
10	30690	X	26668	-0-	-4022	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28185	-0-	-1544	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
11	9510	X	8417	-0-	-1093	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-

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
10	16399	X	14700	-0-	-1699	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13965	-0-	-885	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13730	-0-	-1615	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511	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
10	22475	X	19565	-0-	-2910	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17407	-0-	-2933	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	17378	-0-	-3609	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168	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
10	10137	X	5916	-0-	-4221	-0-	509	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8146	-0-	-1514	-0-	506	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	476	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514	1	8093	2	N	-0-					-0-
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474	1	7259	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546	1	7031	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
10	11873	X	10016	-0-	-1857	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8676	-0-	-2424	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10405	-0-	-662	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

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
10	28396	X	19899	-0-	-8497	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	18504	-0-	-5736	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	18527	-0-	-5126	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	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
10	7688	X	6853	-0-	-835	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6704	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31806	X	28660	-0-	-3146	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	29753	-0-	-697	-0-	29753	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	30020	-0-	-794	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	29795	-0-	-957	-0-	29795	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
10	13423	X	12914	-0-	-509	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12554	-0-	-46	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12606	-0-	-414	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	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
10	19778	X	16939	-0-	-2839	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	15976	-0-	-2414	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16299	-0-	-1650	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	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
10	24583	X	21856	-0-	-2727	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20442	-0-	-2868	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	20847	-0-	-2992	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	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
10	33232	X	29253	-0-	-3979	-0-	29253	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	31140	-0-	-1020	-0-	31140	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	30942	-0-	-864	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
*03	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290	X	15349	-0-	-2941	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14477	-0-	-2623	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14266	-0-	-2908	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	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
10	51057	X	49370	-0-	-1687	-0-	49370	2			N	-0-					-0-
11	49410	X	47405	-0-	-2005	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	47209	-0-	-6545	-0-	47209	2			N	-0-					-0-
01	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2			N	-0-					-0-
02	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
*03	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32736	X	26503	-0-	-6233	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	24979	-0-	-5591	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25241	-0-	-4643	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	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
10	34069	X	28804	-0-	-5265	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	26958	-0-	-4542	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	27297	-0-	-3982	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	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
10	13454	X	11268	-0-	-2186	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10508	-0-	-2092	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	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
10	38006	X	31079	-0-	-6927	-0-	31079	2			N	-0-					-0-
11	35730	X	28971	-0-	-6759	-0-	28971	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	29142	-0-	-5237	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
01	33697	X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	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
10	24025	X	21298	-0-	-2727	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19509	-0-	-2301	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	20397	-0-	-1675	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195	2			N	-0-					-0-

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
10	47709	X	47284	-0-	-425	-0-	47284	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	45603	-0-	-567	-0-	45603	2			N	-0-					-0-
12	47523	X	46708	-0-	-815	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
01	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244	2			N	-0-					-0-
*03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884	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
10	46965	X	46357	-0-	-608	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	45450	X	45219	-0-	-231	-0-	45219	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	45414	-0-	-993	-0-	45414	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
*03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25885	X	18940	-0-	-6945	-0-	18845	3	95	9	N	86	68	1			25
11	24630	X	19495	-0-	-5135	-0-	19412	3	83	9	N	75	88	1			12
12	24614	X	16464	-0-	-8150	-0-	16420	3	44	9	N	40	51	1			1
01	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320	3	70	9	N	64	59	1			6
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506	3	23	9	N	21	15	1			12
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384	3	57	9	N	52	40	1			24

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47399	X	47074	-0-	-325	-0-	47074	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	45652	-0-	-218	-0-	45652	2			N	-0-					-0-
12	49443	X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
01	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930	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
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			N	-0-					45
11	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					45
12	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18257	3	1	9	N	1					46
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-
*03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					-0-

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
10	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16905	3	77	9	N	70	55	1			20
11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18072	3	78	9	N	71	80	1			11
12	18538	X	18172	-0-	-366	-0-	18117	3	55	9	N	50	57	1			4
01	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035	3	63	9	N	57	56	1			5
02	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372	3	21	9	N	19	14	1			10
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748	3	66	9	N	60	40	1			30

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
10	42470	X	36641	-0-	-5829	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
11	40080	X	34192	-0-	-5888	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	34469	-0-	-4870	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
02	33964	X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45198	X	39482	-0-	-5716	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
11	42540	X	37669	-0-	-4871	-0-	37669	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	37838	-0-	-4539	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
01	41757	X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	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
10	34379	X	25093	-0-	-9286	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
11	30510	X	23131	-0-	-7379	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	22199	-0-	-6507	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22103	X	19787	-0-	-2316	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18869	-0-	-2071	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18886	-0-	-2752	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	18267	-0-	-3216	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	15374	-0-	-3274	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15529	-0-	-4249	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

10	14756	X	13751	-0-	-1005	-0-	13689	3	62	9	N	56	43	1			17
11	14130	X	13004	-0-	-1126	-0-	12951	3	53	9	N	48	58	1			7
12	14167	X	11775	-0-	-2392	-0-	11742	3	33	9	N	30	35	1			2
01	13795	X	11769	-0-	-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1			3
02	12460	X	11049	-0-	-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1			8
03	13764	X	12440	-0-	-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1			21

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

10	45340	X	45340	-0-	-0-	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
11	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	43783	-0-	-3151	-0-	43783	2			N	-0-					-0-
01	46841	X	43846	-0-	-2995	-0-	43846	2			N	-0-					-0-
02	41804	X	38759	-0-	-3045	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	42314	-0-	-3039	-0-	42314	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

10	44733	X	44222	-0-	-511	-0-	44222	2			N	-0-					-0-
11	43970	X	43970	-0-	-0-	-0-	43970	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	44568	-0-	-165	-0-	44568	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

10	29047	X	25632	-0-	-3415	-0-	25632	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	24402	-0-	-2478	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

10	22909	X	19673	-0-	-3236	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	17607	-0-	-4563	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19637	-0-	-1505	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

10	29729	X	21953	-0-	-7776	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	20664	-0-	-8016	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	22227	-0-	-7409	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
*03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	20868	-0-	-7621	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22542	-0-	-2478	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20660	-0-	-3613	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
*03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

10	21359	X	18438	-0-	-2921	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17261	-0-	-2569	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17119	-0-	-2628	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

10	15159	X	11952	-0-	-3207	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	10751	-0-	-3919	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10919	-0-	-3248	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

10	38905	X	28761	-0-	-10144	-0-	28761	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	26288	-0-	-8812	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	25937	-0-	-8039	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

10	24180	X	23398	-0-	-782	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21511	-0-	-1889	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	21227	-0-	-2953	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

10	21142	X	16246	-0-	-4896	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	12263	-0-	-7057	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	13536	-0-	-5560	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
*03	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

10	39866	X	34250	-0-	-5616	-0-	34250	2			N	-0-					-0-
11	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	36348	2			N	-0-					-0-
12	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-					-0-
01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49383	X	38587	-0-	-10796	-0-	38587	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	38442	-0-	-7788	-0-	38442	2			N	-0-					-0-
12	44764	X	36054	-0-	-8710	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
01	42966	X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2			N	-0-					-0-
*03	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

10	46128	X	43790	-0-	-2338	-0-	43790	2			N	-0-					-0-
11	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	43468	2			N	-0-					-0-
12	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	44678	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	41984	-0-	-1819	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	36322	-0-	-4250	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	43923	-0-	-996	-0-	43923	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

10	47895	X	46253	-0-	-1642	-0-	1157	1	45096	2	N	-0-					-0-
11	46350	X	46044	-0-	-306	-0-	1426	1	44618	2	N	-0-					-0-
12	50178	X	50178	-0-	-0-	-0-	1347	1	48831	2	N	-0-					-0-
01	48598	X	48598	-0-	-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-					-0-
02	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-					-0-
03	48081	X	47888	-0-	-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

10	48174	X	47450	-0-	-724	-0-	1187	1	46263	2	N	-0-					-0-
11	47070	X	45230	-0-	-1840	-0-	1401	1	43829	2	N	-0-					-0-
12	48639	X	44532	-0-	-4107	-0-	1196	1	43336	2	N	-0-					-0-
01	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-					-0-
02	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-					-0-
*03	54731	X	54731	-0-	-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

10	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	40405	2			N	-0-					-0-
11	41622	X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2			N	-0-					-0-
12	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	41703	2			N	-0-					-0-
01	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
02	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38454	2			N	-0-					-0-
*03	46431	X	46431	-0-	-0-	-0-	46431	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

10	47864	X	47728	-0-	-136	-0-	1194	1	46534	2	N	-0-					-0-
11	46320	X	45476	-0-	-844	-0-	1408	1	44068	2	N	-0-					-0-
12	47864	X	45193	-0-	-2671	-0-	1214	1	43979	2	N	-0-					-0-
01	47740	X	44417	-0-	-3323	-0-	1205	1	43212	2	N	-0-					-0-
02	43120	X	40789	-0-	-2331	-0-	1105	1	39684	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	45026	-0-	-2714	-0-	1258	1	43768	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

10	47975	X	47975	-0-	-0-	-0-	1200	1	46775	2	N	-0-					-0-
11	46037	X	46037	-0-	-0-	-0-	1426	1	44611	2	N	-0-					-0-
12	46903	X	46903	-0-	-0-	-0-	1259	1	45644	2	N	-0-					-0-
01	45910	X	45910	-0-	-0-	-0-	1246	1	44664	2	N	-0-					-0-
02	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	1309	1	46984	2	N	-0-					-0-
*03	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	1436	1	49976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	10687	-0-	10687	20933	362	1	10289	2	N	33					75
							36	9									
11	0	W	10150	-0-	10150	31083	351	1	9743	2	N	51	46	1			80
							56	9									
12	0	W	10603	-0-	10603	41686	362	1	10195	2	N	42	63	1			59
							46	9									
01	0	W	10783	-0-	10783	52469	362	1	10370	2	N	46					105
							51	9									
02	0	W	9161	-0-	9161	61630	327	1	8800	2	N	31	32	1			104
							34	9									
03	0	W	10036	-0-	10036	71666	362	1	9630	2	N	40	92	1			52
							44	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					42
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					42
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					42
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					42
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	3			N	-0-					42
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					42

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

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					29
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					29
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
01	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			N	-0-					29
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					29
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	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

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					63
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					63
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					63
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	271	-0-	-411	-0-	271	2			N	-0-					77
11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					77
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					77
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					87
03	651	#	637	-0-	-14	-0-	620	2	17	9	N	15					102

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					205
11	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					205
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					205
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					205
02	308	#	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					205
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					60
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					60
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					14
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					14
12	341	#	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					14
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					14
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					14
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					14

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	690	-0-	-147	-0-	161	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	810	#	798	-0-	-12	-0-	233	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					34
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					34
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					34
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					34
02	84	#	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					34
03	93	#	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2016 - P/A 12/18/16

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					14
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					14
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					14
03	93	#	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					54
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					60
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17	57	1			20
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					36
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					44
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					51

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	16					54
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	16					54
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51

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
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					15
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					15
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					15
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					15
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	3	42	9	N	38					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					24
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					24
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					24
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					24
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24

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
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	135	1	1348	2	N	-0-					25
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					25
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N	-0-					25
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					25
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

10	2790	N	1582	-0-	-1208	-0-	157	1	1425	2	N	-0-					16
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	-0-					16
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	N	-0-					16
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	-0-					16
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					16
03	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

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	28	1	78	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					153
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					153
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					153
01	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					153
*02	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					153
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					182
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					182
*02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					182
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	448	N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
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
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2448	3	18	9	N	16					128
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2288	3	11	9	N	10					138
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2453	3	14	9	N	13					151
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2408	3	9	9	N	8					159
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1946	3	10	9	N	9					168
03	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2130	3	12	9	N	11					179

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
10	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			N	-0-					795
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					795
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					795
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					795
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					837
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					837

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	154	1			37
11	270	#	165	-0-	-105	-0-	147	2	18	9	N	16					53
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	N	10					63
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	306	2	13	9	N	12					75
02	336	#	272	-0-	-64	-0-	261	2	11	9	N	10					85
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	236	2	17	9	N	15					100

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
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	9					48
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					55
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	155	2	12	9	N	11					66
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12					78
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					78
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15					93

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
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					44
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					44
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					44
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					44
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					44
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	1					32
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					32
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					32
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					32
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					32
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
10	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					88
11	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					88
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					88
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					88
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					88
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
10	310	#	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					183
11	300	#	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					183
12	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					183
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					183
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					183
*03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					183

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
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					207
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					208
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					209
01	14B2 EXT		11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					210
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					210
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					210

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
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		250	-0-	250	458	250	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					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
10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					73
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					73
12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					73
*01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					73
02	756	#	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					73
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
10	744	#	713	-0-	-31	-0-	712	2	1	9	N	1					23
11	720	#	701	-0-	-19	-0-	699	2	2	9	N	2					25
12	775	#	735	-0-	-40	-0-	731	2	4	9	N	4					29
01	775	#	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					31
02	700	#	451	-0-	-249	-0-	450	2	1	9	N	1					32
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	421	2	3	9	N	3					35

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	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

10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			150
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			150
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			150
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			150
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-			150
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			28
11	450 #	131	-0-	-319	-0-	131	2		N	-0-			28
12	465 #	131	-0-	-334	-0-	131	2		N	-0-			28
01	496 #	361	-0-	-135	-0-	361	2		N	-0-			28
02	448 #	398	-0-	-50	-0-	398	2		N	-0-			28
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					94
11	90	#	49	-0-	-41	-0-	42	2	7	9	N	6					100
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	21	2	2	9	N	2					102
01	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					41
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					41
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					41
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					41
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					41
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	N	25					66
11	720	#	634	-0-	-86	-0-	632	3	2	9	N	2					68
12	806	#	724	-0-	-82	-0-	718	3	6	9	N	5					73
01	806	#	682	-0-	-124	-0-	673	3	9	9	N	8					81
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	684	3	8	9	N	7					88
03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					88

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 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
10	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 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
10	651	#	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7	59	1			16
11	630	#	599	-0-	-31	-0-	590	3	9	9	N	8					24
12	620	#	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	N	11					35
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					42
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	544	3	4	9	N	4					46
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	603	3	8	9	N	7					53

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
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	357	3	15	9	N	14					65
11	360	#	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	N	1					66
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					66
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					66
02	336	#	153	-0-	-183	-0-	153	3			N	-0-					66
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					103
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					103
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					103
01	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					103
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					103
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					167
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					167
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					167
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					167
02	DLQ G-10		18	-0-	18	176	18	2			Y	-0-					167
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT					167

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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	87	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					57
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	132	-0-	-364	-0-	10	1	116	2	N	5					50
							6	9									
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					55
12	434	#	78	-0-	-356	-0-	6	1	66	2	N	5					60
							6	9									
01	434	#	18	-0-	-416	-0-	1	1	11	2	N	5					65
							6	9									
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	5					70
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70

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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	N	-0-					59
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	68	1	453	2	N	-0-					59
12	589	N	187	-0-	-402	-0-	38	1	149	2	N	-0-					59
01	589	N	65	-0-	-524	-0-	14	1	51	2	N	-0-					59
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
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
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	3	2	9	N	2					36
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	253	3	6	9	N	5					41
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3					44
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					46
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					48
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					48

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			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
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					83
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					83
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					83
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					122
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					122
12	2325	N	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-					122
01	2325	N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-					122
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					122
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					122

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					12
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					12
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					12
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					12
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12

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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					48
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					48
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					48
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					81
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	N	-0-					10
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	18	1	123	2	N	-0-					10
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	2	N	-0-					10
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	16	1	57	2	N	-0-					10
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	31 4	1 9	741	3	N	4					196
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	30	1	688	3	N	-0-					196
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	29 2	1 9	689	3	N	2					198
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	31 1	1 9	723	3	N	1					199
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	28 8	1 9	635	3	N	7					206
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	714	3	N	6	165	1			47

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					155
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					156
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					157
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					157
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					194
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					194
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					194
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					194
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL 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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	3	Y	13					23
							14	9									
*05	1116	#	806	-0-	-310	-0-	5	1	793	3	Y	7					30
							8	9									
*06	1080	#	350	-0-	-730	-0-	2	1	338	3	Y	9					39
							10	9									
*07	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	16					55
							18	9									
*08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	3	Y	14					69
							15	9									
*09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1279	3	Y	6	67	1			8
							7	9									
10	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	8	1	1288	3	Y	19	4	1			23
							21	9									
11	1380	#	1069	-0-	-311	-0-	7	1	1052	3	Y	9					32
							10	9									
12	1426	#	549	-0-	-877	-0-	4	1	528	3	Y	15					47
							17	9									
01	1271	#	730	-0-	-541	-0-	5	1	717	3	Y	7					54
							8	9									
02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	9	58	1			5
							10	9									
*03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	29	5	1			29
							32	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	128	1	1402	3	N	50					208
							55	9									
*05	1860	#	1603	-0-	-257	-0-	134	1	1407	3	N	56	170	1			94
							62	9									
*06	1800	#	1281	-0-	-519	-0-	128	1	1106	3	N	43					137
							47	9									
*07	1767	#	1720	-0-	-47	-0-	134	1	1485	3	N	92					229
							101	9									
*08	1767	#	1735	-0-	-32	-0-	134	1	1538	3	N	57	162	1			124
							63	9									
*09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	130	1	1399	3	N	62					186
							68	9									
10	1705	#	1643	-0-	-62	-0-	133	1	1436	3	N	67	169	1			84
							74	9									
11	1680	#	1583	-0-	-97	-0-	129	1	1386	3	N	62					146
							68	9									
12	1736	#	1520	-0-	-216	-0-	133	1	1300	3	N	79					225
							87	9									
01	1736	#	1411	-0-	-325	-0-	132	1	1225	3	N	49	169	1			105
							54	9									
02	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1357	3	N	49					154
							54	9									
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	134	1	1358	3	N	72					226
							79	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	131	1	1846	3	Y	-0-					2
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	137	1	1887	3	Y	-0-					2
*06	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	129	1	1244	3	Y	-0-					2
*07	1953	N	1009	-0-	-944	-0-	130	1	879	3	Y	-0-					2
*08	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	131	1	973	3	Y	-0-					2
*09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	127	1	1051	3	Y	-0-					2
10	1023	N	877	-0-	-146	-0-	129	1	748	3	Y	-0-					2
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					2
12	1209	N	623	-0-	-586	-0-	127	1	496	3	Y	-0-					2
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	127	1	418	3	Y	-0-					2
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	113	1	195	3	Y	-0-					2
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	127	1	368	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	#	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					133
11	2910	#	2193	-0-	-717	-0-	2193	2			N	-0-					133
12	2387	#	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					133
01	2796		2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					133
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					133
*03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					305
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	198	2	14	9	N	13					318
12	279	#	211	-0-	-68	-0-	202	2	9	9	N	8					326
01	279	#	177	-0-	-102	-0-	168	2	9	9	N	8					334
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	124	2	8	9	N	7					341
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					341

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
10	1054	#	378	-0-	-676	-0-	378	2			N	-0-					55
11	990	#	368	-0-	-622	-0-	368	2			N	-0-					55
12	620	#	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					55
01	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					55
02	336	#	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					55
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					25
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					25
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					25
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					25
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					25
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-					86
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					86
12	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					86
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					86
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					64
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					65
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	N	1					66
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					67
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1					68
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1					69

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46					79
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	N	34					113

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	684	3	18	9	N	16					46
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	519	3	21	9	N	19					65
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	600	3	18	9	N	16					81
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	3	22	9	N	20					101
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	3	13	9	N	12					113
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	N	12					125

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 5157 - 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
*04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2016 - W/O TO 09-281676

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
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	211	-0-	-347	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	458	-0-	-69	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	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
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	940	-0-	-50	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
*05	775	N	704	-0-	-71	-0-	5	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	750	N	689	-0-	-61	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	N	-0-			-0-
*05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	7	1	1084	3	N	-0-			-0-
*06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	7	1	1041	3	N	-0-			-0-
*07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	N	-0-			-0-
*08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	7	1	1066	3	N	-0-			-0-
*09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	7	1	1028	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	7	1	1060	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	6	1	939	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	963	3	N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	1031	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	162	-0-	-138	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-			-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-			-0-
*07	155	N	72	-0-	-83	-0-	1	1	71	3	N	-0-			-0-
*08	248	N	139	-0-	-109	-0-	1	1	138	3	N	-0-			-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-			-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-			-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-			-0-
*05	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
*06	330	N	324	-0-	-6	-0-	2	1	322	3	N	-0-			-0-
*07	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
*08	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	N	-0-			-0-
*09	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	3	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6950	X	5462	-0-	-1488	-0-	26	1	5436	3	N	-0-			-0-
12	8618	X	397	-0-	-8221	-0-	2	1	395	3	N	-0-			-0-
01	8618	X	5093	-0-	-3525	-0-	25	1	5068	3	N	-0-			-0-
02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27	1	4193	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25	1	3599	3	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301				N	NO RPT					47

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

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

10	465 #	224	-0-	-241	-0-	221	2	3	9	N	3					130
11	480 #	128	-0-	-352	-0-	125	2	3	9	N	3					133
12	496 #	145	-0-	-351	-0-	142	2	3	9	N	3					136
01	496 #	140	-0-	-356	-0-	137	2	3	9	N	3					139
02	420 #	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4					143
03	217 #	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3					146

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	Y	3					85
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	114	3	2	9	Y	2					87
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5					92
01	T. A.	129	-0-	129	129	121	3	8	9	Y	7					99
02	T. A.	112	-0-	112	241	111	3	1	9	Y	1	57	1			43
03	T. A.	127	-0-	127	368	121	3	6	9	Y	5					48

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

10	2046 #	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					37
11	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					37
12	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					37
01	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					37
02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					37
03	2077 #	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

10	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					70
11	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					70
12	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					70
01	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					70
02	308 #	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-					70
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	N	10					126
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	115	1			16
12	589	#	333	-0-	-256	-0-	325	3	8	9	N	7					23
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	3	7	9	N	6					29
02	532	#	300	-0-	-232	-0-	293	3	7	9	N	6					35
03	434	#	326	-0-	-108	-0-	325	3	1	9	N	1					36

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					21
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					21
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
*03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	180	N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	168	-0-	-12	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	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
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	376	3	Y	11					14
							12	9									
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	567	3	Y	18					32
							20	9									
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	574	3	Y	15					47
							17	9									
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	607	3	Y	6					53
							7	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	56	1	604	3	Y	7					60
							8	9									
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	6					66
							7	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	654	3	Y	6					72
							7	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	1					73
							1	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	1					74
							1	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67	1			7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	9	1	641	3	Y	-0-					13

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	19	1	1173	3	N	-0-					-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	N	-0-					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	22	1	1071	3	N	-0-					-0-
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	3	N	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	29	1	1098	3	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					14
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					14
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	218	-0-	-929	-0-	218	3			N	-0-					72
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	211	3	2	9	N	2					74
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	N	4					78
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					80
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					82
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					84

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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					23
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					23
12	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					23
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					23
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
10	372	#	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	360	#	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	434	#	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	392	#	112	-0-	-280	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	2940	#	2880	-0-	-60	-0-	17	1	2863	3	Y	-0-					19
*05	3038	#	2536	-0-	-502	-0-	17	1	2519	3	Y	-0-					19
*06	3060	#	2660	-0-	-400	-0-	18	1	2642	3	Y	-0-					19
*07	3162	#	2729	-0-	-433	-0-	18	1	2711	3	Y	-0-					19
*08	3162	#	2637	-0-	-525	-0-	18	1	2619	3	Y	-0-					19
*09	2880	#	2694	-0-	-186	-0-	18	1	2676	3	Y	-0-					19
10	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	19	1	2872	3	Y	-0-					19
11	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	18	1	2768	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
12	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
01	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2815	3	Y	-0-					15
02	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	3	Y	-0-					15
*03	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3057	3	Y	-0-					15

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
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	953	3	157	9	N	143	164	1			17
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					17
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					27
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					27
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					48
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					48
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					97
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					97
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					97
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					68
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					68
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					68
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					68
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					70

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
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					117
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					117
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					117
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					117
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					16
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					16
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					16
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					91
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					91
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					91
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					91
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					91
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					44
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					96
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					96
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					98
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100

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
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1					15
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	N	1					16
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	169	2	1	9	N	1					17
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					18
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					19
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					20

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					56
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					59
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					60

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1					33
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					34
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					34
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					12
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					12
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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

10	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2			N	-0-				60
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-				60
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-				60
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-				60
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-				60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

10	372		559	-0-	187	B	2003	559	2			N	-0-				-0-
11	360		536	-0-	176	B	2179	536	2			N	-0-				-0-
12	372		551	-0-	179	B	2358	551	2			N	-0-				-0-
01	372		533	-0-	161	B	2519	533	2			N	-0-				-0-
02	336		439	-0-	103	B	2622	439	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622																	
*03	372		458	-0-	86	B	2708	458	2			N	-0-				-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

10	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-				-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

10	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	2			N	-0-				24
11	88	N	88	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-				24
12	124	N	89	-0-	-35		-0-	89	2			N	-0-				24
01	149	N	149	-0-	-0-		-0-	149	2			N	-0-				24
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-				24
03	93	N	58	-0-	-35		-0-	58	2			N	-0-				24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					153
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					153
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					153
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					8
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1727	2	20	9	N	18					201
11	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1349	2	11	9	N	10					211
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1713	2	30	9	N	27	184	1			54
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1638	2	14	9	N	13					67
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					91
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					91

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	392	2	40	9	N	36					121
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	329	2	58	9	N	53					174
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	333	2	51	9	N	46	170	1			50
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	N	63					113
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388	2	70	9	N	64	93	1			84
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					84

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					90
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					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

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

*10	4377	R	4377	-0-	-0-	-0-	713	1	3616	3	N	44	162	1			102
							48	9									
*11	3570	#	2568	-0-	-1002	-0-	690	1	1878	3	N	-0-					102
*12	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	713	1	3788	3	N	10					112
							11	9									
01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46					158
							51	9									
02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-					158
*03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40					198
							44	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

10	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	3			N	-0-					8
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	534	3	233	9	N	212					220
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	430	3	92	9	N	84					304
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	717	3	46	9	N	42	172	1			174
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	762	3	46	9	N	42	174	1			42
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1004	3	51	9	N	46	1	8			87

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

10	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT 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
10	4123	#	3321	-0-	-802	-0-	3310	3	11	9	N	10					138
11	3570	#	2833	-0-	-737	-0-	2822	3	11	9	N	10					148
12	3255	#	2702	-0-	-553	-0-	2699	3	3	9	N	3					151
01	3317	#	2703	-0-	-614	-0-	2695	3	8	9	N	7					158
02	2996	#	2383	-0-	-613	-0-	2372	3	11	9	N	10					168
03	3317	#	3135	-0-	-182	-0-	3078	3	57	9	N	52					220

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
10	279		133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-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
10	682		2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325		174	-0-	-2151	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	2250		93	-0-	-2157	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	2250		166	-0-	-2084	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	2100		98	-0-	-2002	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
05	0		106	-0-	106	473	106	3			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	473					N	-0-					-0-
07	0		119	-0-	119	592	119	3			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	592					N	-0-					-0-
09	1794		80	-0-	-1714	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	2139		-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070		-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139		-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139		-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*02	1932		-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	2170	#	1726	-0-	-444	-0-	126 2	1 9	1598	2	N	2					35
11	2070	#	1735	-0-	-335	-0-	126 3	1 9	1606	2	N	3					38
12	2108	#	1736	-0-	-372	-0-	120 19	1 9	1597	2	N	17					55
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	1593	2	N	12					67
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	1584	2	N	10					77
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130 7	1 9	1773	2	N	6	1	8			82

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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1370	2	23	9	N	21					203
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1302	2	20	9	N	18					221
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1325	2	17	9	N	15	189	1			47
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1311	2	25	9	N	23					70
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1141	2	22	9	N	20					90
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1259	2	22	9	N	20					110

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
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					37
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					37
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					37
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37

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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					107
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					119
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					119
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9					128
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	72	2	19	9	N	17					145
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	86	2	30	9	N	27					172

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					19
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					19
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15					85
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7					92
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					102
01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	383	2	20	9	Y	18					120
*02	738	N	335	-0-	-403	-0-	318	2	17	9	Y	15					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

10		14B2 EXT	1282	-0-	1282	2046	1282	3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1032	-0-	1032	3078	1032	3			N	-0-					-0-
12	3829		751	-0-	-3078	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

*04	2010		629	-0-	-1381	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*05	2077		661	-0-	-1416	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

10	558	N	178	-0-	-380	-0-	166	2	12	9	N	11					231
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	4					235
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					235
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					235
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

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

10	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	651	N	517	-0-	-134	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE			EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

10	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			Y	-0-				25
11	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			Y	-0-				25
12	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			Y	-0-				25
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			Y	-0-				25
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			Y	-0-				25
03	558	N	345	-0-	-213	B	-0-	345	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

10	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3			N	-0-				40
11	1560	N	1440	-0-	-120	B	-0-	1439	3	1	9	N	1				41
12	1364	N	1343	-0-	-21	B	-0-	1336	3	7	9	N	6				47
01	1364	N	1321	-0-	-43	B	-0-	1319	3	2	9	N	2				49
02	1232	N	1214	-0-	-18	B	-0-	1212	3	2	9	N	2				51
03	1333	N	1098	-0-	-235	B	-0-	1098	3			N	-0-				51

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

10	10850	X	9951	-0-	-899	B	-0-	9863	2	88	9	N	80	2	8		186
11	11040	X	9893	-0-	-1147	B	-0-	9814	2	79	9	N	72	160	1		98
12	11408	X	10493	-0-	-915	B	-0-	10366	2	127	9	N	115	162	1		51
01	10292	X	10102	-0-	-190	B	-0-	10023	2	79	9	N	72				123
02	9296	X	6769	-0-	-2527	B	-0-	6690	2	79	9	N	72	167	1		28
03	10478	X	5294	-0-	-5184	B	-0-	5285	2	9	9	N	8	1	8		35

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

10	8906	X	8906	-0-	-0-	B	-0-	8851	2	55	9	N	50	112	1		28
11	7500	X	5501	-0-	-1999	B	-0-	5501	2			N	-0-				28
12	8339	X	6825	-0-	-1514	B	-0-	6781	2	44	9	N	40	33	1		35
01	9145	X	8002	-0-	-1143	B	-0-	7933	2	69	9	N	63	60	1		38
02	8260	X	7147	-0-	-1113	B	-0-	7081	2	66	9	N	60				98
03	8897	X	7732	-0-	-1165	B	-0-	7676	2	56	9	N	51	124	1		25

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

10	3441	X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					N	80	102	1		49
11	3330	X	1053	-0-	-2277	B	-0-	979	2	74	9	N	67				116
12	1033	X	1033	-0-	-0-	B	-0-	942	2	91	9	N	83	175	1		24
01	1612	X	785	-0-	-827	B	-0-	719	2	66	9	N	60	65	1		19
02	1232	X	519	-0-	-713	B	-0-	483	2	36	9	N	33				52
03	1085	X	360	-0-	-725	B	-0-	342	2	18	9	N	16				68

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2		N	-0-			87
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2		N	-0-			87
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			87
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		N	-0-			87
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2		N	-0-			87
*03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2		N	-0-			-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2		N	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2049	2	78	9	N	71					99
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					99
12	3100	N	3440	-0-	340	340	3416	2	24	9	N	22	82	1			39
01	3100	N	3109	-0-	9	349	3109	2			N	-0-					39
02	2800	N	2580	-0-	-220	129	2580	2			N	-0-					39
*03	2610		2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					39

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

10	2914	N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					90
11	2820	N	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-					90
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					90
01	2914	#	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-					90
02	2436	#	2349	-0-	-87	-0-	2349	2			Y	-0-					90
*03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	6345	R	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					159
11	6000	R	6000	-0-	-0-	-0-	5999	3	1	9	N	1					160
12	6231	#	6035	-0-	-196	-0-	6034	3	1	9	N	1					161
01	6355	#	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1					162
02	5740	#	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1					163
03	6355	#	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1					164

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2201	#	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
01	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
*03	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	600	#	553	-0-	-47	-0-	549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	620	#	538	-0-	-82	-0-	531	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	620	#	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	560	#	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	620	#	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	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
10	651	#	612	-0-	-39	-0-	603	2	9	9	N	8					45
11	630	#	562	-0-	-68	-0-	552	2	10	9	N	9					54
12	682	#	561	-0-	-121	-0-	552	2	9	9	N	8					62
01	682	#	557	-0-	-125	-0-	549	2	8	9	N	7					69
02	616	#	485	-0-	-131	-0-	476	2	9	9	N	8					77
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	443	2	15	9	N	14					91

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
10	1116	#	1046	-0-	-70	-0-	1043	2	3	9	N	3					50
11	1860	#	453	-0-	-1407	-0-	450	2	3	9	N	3					53
12	1922	#	1447	-0-	-475	-0-	1444	2	3	9	N	3					56
01	1612	#	1224	-0-	-388	-0-	1222	2	2	9	N	2					58
02	1456	#	580	-0-	-876	-0-	576	2	4	9	N	4					62
03	1457	#	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					62

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2945	#	2851	-0-	-94	-0-	2675	3	176	9	N	160	173	1			65
11	2850	#	2698	-0-	-152	-0-	2568	3	130	9	N	118					183
12	2852	#	2761	-0-	-91	-0-	2568	3	193	9	N	175	170	1			188
01	2852	#	2770	-0-	-82	-0-	2579	3	191	9	N	174	174	1			188
02	2576	#	2474	-0-	-102	-0-	2339	3	135	9	N	123	176	1			135
03	2852	#	2758	-0-	-94	-0-	2585	3	173	9	N	157	174	1			118

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

10	1612	#	1608	-0-	-4	-0-	1575	3	33	9	Y	30	29	1			2
11	1560	#	1497	-0-	-63	-0-	1474	3	23	9	Y	21	22	1			1
12	1612	#	1535	-0-	-77	-0-	1509	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	1612	#	1471	-0-	-141	-0-	1442	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1456	#	1417	-0-	-39	-0-	1386	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	1612	#	1427	-0-	-185	-0-	1406	3	21	9	Y	19	20	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			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
10	14725		11938	-0-	-2787	149956	11756	3	182	9	N	165					475
11	14250		11139	-0-	-3111	146845	10963	3	176	9	N	160	321	1			314
12	14725		11056	-0-	-3669	143176	10856	3	200	9	N	182	322	1			174
01	14725		10963	-0-	-3762	139414	10810	3	153	9	N	139					313
02	13300		9625	-0-	-3675	135739	9438	3	187	9	N	170	329	1			154
*03	14725		10111	-0-	-4614	131125	9926	3	185	9	N	168	160	1			162

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

10	6231	#	4247	-0-	-1984	-0-	4244	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4388	R	4388	-0-	-0-	-0-	4379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	4100	R	4100	-0-	-0-	-0-	4083	3	17	9	Y	15	14	1			1
01	6421	R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	5565	R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
*03	5428	R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	1240	#	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			Y	-0-					12
11	1200	#	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					12
12	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					12
01	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					12
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					12
03	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

10	2690	R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11	2580	#	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
12	3069	#	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2697	#	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	2697	#	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

10	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1465	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	1488	#	1321	-0-	-167	-0-	1300	3	21	9	Y	19	19	1			1
01	1488	#	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	#	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	2070	#	1886	-0-	-184	-0-	1879	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1922	#	1901	-0-	-21	-0-	1893	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1922	#	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2356	#	1270	-0-	-1086	-0-	1270	2			N	-0-					32
11	2280	#	1111	-0-	-1169	-0-	1111	2			N	-0-					32
12	1488	#	971	-0-	-517	-0-	971	2			N	-0-					32
01	1488	#	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					32
02	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					32
03	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-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
10	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					63
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					63
12	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					63
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					63
02	756	#	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					63
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	952	#	783	-0-	-169	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
11	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
01	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*03	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4324		4324	-0-	-0-	11537	4324	3			Y	-0-					161
11	4021		4021	-0-	-0-	11537	4021	3			Y	-0-					161
12	4248		4248	-0-	-0-	11537	4248	3			Y	-0-					161
01	4500		1548	-0-	-2952	8585	1548	3			Y	-0-					161
02	4200		3594	-0-	-606	7979	3594	3			Y	-0-					161
*03	4650		4006	-0-	-644	7335	4006	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3494	-0-	394	743	3494	2			Y	-0-					-0-
11	4370		3627	-0-	-743	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3657		3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3633		3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
*03	3642		3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					18
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					18
12	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			N	-0-					18
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			N	-0-					18
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					18
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	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
10	1736	#	1613	-0-	-123	-0-	1585	2	28	9	N	25	173	1			29
11	1710	#	1653	-0-	-57	-0-	1605	2	48	9	N	44					73
12	1767	#	1190	-0-	-577	-0-	1172	2	18	9	N	16					89
01	1767	#	873	-0-	-894	-0-	859	2	14	9	N	13					102
02	1540	#	1000	-0-	-540	-0-	991	2	9	9	N	8					110
03	1705	#	1196	-0-	-509	-0-	1186	2	10	9	N	9					119

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	557	2	77	9	N	70	168	1			66
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	518	2	77	9	N	70					136
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	562	2	77	9	N	70					206
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	171	1			105
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	2	77	9	N	70	166	1			9
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	524	2	77	9	N	70					79

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4162	-0-	4162 B	4162	4154	2	8	9	N	7					49
11	4980	N	3660	-0-	-1320 B	2842	3648	2	12	9	N	11					60
12	4991	N	342	-0-	-4649 B	-0-	342	2			N	-0-					60
01	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					60
02	3416	N	876	-0-	-2540 B	-0-	876	2			N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	2392	-0-	2051 B	2051	2392	2			N	-0-					60

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" 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
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			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

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					15
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					42
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					42
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	588	637	1			104
11		14B2 EXT	551	-0-	551	551	146	3	405	9	N	368	319	1			153
12		14B2 EXT	444	-0-	444	995	100	3	344	9	N	313	321	1			145
01		14B DENY	374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262
02		14B DENY	302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172
*03	1963	N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02		14B DENY	296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275
03		14B DENY	377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					55
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					55
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55
02	364	#	246	-0-	-118	-0-	246	2			N	-0-					55
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
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
10	1178	#	747	-0-	-431	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899	#	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	#	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-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
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 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
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	909	-0-	-207	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					62
11	720	N	236	-0-	-484	-0-	236	3			N	-0-					62
12	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					62
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					62
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					62
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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

10	4650		4388	-0-	-262	70164	4388	2			N	-0-					80
11	4500		4003	-0-	-497	69667	4003	2			N	-0-					80
12	4650		3640	-0-	-1010	68657	3640	2			N	-0-					80
01	4650		2831	-0-	-1819	66838	2831	2			N	-0-					80
02	0		3252	-0-	3252 B	70090	3227	2	25	9	N	23					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 70090																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	70090					N	NO RPT					103

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

10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					29
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					29
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	R	132	-0-	-1030	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					86
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					86
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					86
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					49
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					49
12	3100	N	4712	-0-	1612	1612	4712	2			N	-0-					49
01	2233	N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-					49
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					49
03	1705		1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					85
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					85
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			N	-0-					85
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					85
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					85
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					51
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					51
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					51
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					51
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1395	N	1179	-0-	-216 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 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
10	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	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
10	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					47
11	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					47
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					47
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
*03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	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
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	81	1			17
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	341	#	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					17
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20
*03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20

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
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			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
10	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					37
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					37
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					37
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					37
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					37
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	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
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	5	1	16	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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

10	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	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
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	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
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
	MATTHEWS ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 177468			COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 2726		PERF.	874 -	926	
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
	BURSEY				WELL #: 1	RRCID -> 177469			COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 955		PERF.	907 -	955	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
	BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 177470			COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 1980		PERF.	911 -	984	
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
	DURRETT				WELL #: 4	RRCID -> 177945			COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 2375		PERF.	961 -	987	
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
	PAIGE				WELL #: 1	RRCID -> 179351			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 2050		PERF.	857 -	914	
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
	JOHNSON-HAMMONDS EAST				WELL #: 1	RRCID -> 179368			COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 1560		PERF.	958 -	1002	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	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
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	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
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	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
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	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
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	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
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	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
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	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
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	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
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	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
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 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
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	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
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	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
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	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
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	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
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	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
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	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
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	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
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	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
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	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
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	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
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					141
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					144
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					147
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					149
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
*04	210	#	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					15
*05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					15
*06	210	#	138	-0-	-72	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					15
*07	217	#	164	-0-	-53	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					15
*08	217	#	152	-0-	-65	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					15
*09	210	#	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					15
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					15
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					15
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
*03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 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
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					49
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49

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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					150
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					150
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					150
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					150
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					150
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					156

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	3	6	9	Y	5					34
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					34
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	Y	1					35
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					37
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	3	2	9	Y	2					47
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					47
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			Y	-0-					47
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	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
10	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	N	9					182
11	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					186
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1176	3	7	9	N	6	171	1			21
01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					26
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5					31
*03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					37

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					17
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					17
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					17
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	N	1					110
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					110
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					111
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					112
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 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
10	7750		6808	-0-	-942		188875	6134	3	674	9	N	613	503	1	2	8	220
*11	1750		-0-	-0-	-1750		187125					N	-0-	220	1			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		187125					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		187125					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	187125					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187125																		
*03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	187125					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016																		

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
10	1499	N	1499	-0-	-0-		-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-		-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-		-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41		-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	245	-0-	-34		-0-	237	2	8	9	N	7					177
11	243	N	243	-0-	-0-		-0-	236	2	7	9	N	6					183
12	279	N	164	-0-	-115		-0-	160	2	4	9	N	4					187
01	248	N	148	-0-	-100		-0-	145	2	3	9	N	3					190
*02	237	N	237	-0-	-0-		-0-	231	2	6	9	N	5					195
03	155	N	66	-0-	-89		-0-	66	2			N	-0-	166	1			29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	144	-0-	-11		-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	156	R	156	-0-	-0-		-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	163	R	163	-0-	-0-		-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-		-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	160	R	160	-0-	-0-		-0-	160	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 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
10	1426	#	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					75
11	1320	#	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					75
12	1333	#	889	-0-	-444	-0-	889	2			N	-0-					75
01	1271	#	770	-0-	-501	-0-	770	2			N	-0-					75
02	1120	#	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					75
03	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	372	#	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	336	#	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	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
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					44
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					44
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					44
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					44
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					55
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					55
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					212
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					212
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					212
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4642	2	12	9	N	11	168	1			43
11	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4466	2	21	9	N	19					62
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4216	2	24	9	N	22					84
01	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					120

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					112
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					112
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					112
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					112
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					112
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					69
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					69
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					69
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					58
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					58
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					23
*05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					23
*06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23
*07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					23
*08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					23
*09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					23
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					23
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					23
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					23
01	434	#	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					23
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
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
10	372	#	156	-0-	-216	-0-	106	3	50	9	N	45	179	1			2
*11	360	#	117	-0-	-243	-0-	106	3	11	9	N	10	118	1			28
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	683	3	35	9	N	32					60
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	743	3	55	9	N	50					110
02	598	R	598	-0-	-0-	-0-	546	3	52	9	N	47					157
03	713	#	568	-0-	-145	-0-	564	3	4	9	N	4					161

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
10	0	W	194	-0-	194	660	194	2			N	-0-					-0-
11	0	W	181	-0-	181	841	181	2			N	-0-					-0-
12	0	W	179	-0-	179	1020	179	2			N	-0-					-0-
01	0	W	127	-0-	127	1147	127	2			N	-0-					-0-
02	0	W	101	-0-	101	1248	101	2			N	-0-					-0-
*03	1368	R	120	-0-	-1248	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

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
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	7					116
							8	9									
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21					130
							23	9									
12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2					132
							2	9									
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					132
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1					133
							1	9									
*03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-					133

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1913	-0-	1913	4223	1913	3			N	-0-					547
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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

10	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					10
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	3			N	-0-					10
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					10
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					10
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					10
*06	90	N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					10
*07	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					10
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					10
*09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					10
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					10
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					10
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					10
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					10
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

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
*04	420	N	385	-0-	-35	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
*05	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	371	-0-	-49	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	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
*04	660	N	630	-0-	-30	-0-	93	1	526	3	Y	10	73	1			-0-
							11	9									
*05	744	N	610	-0-	-134	-0-	96	1	506	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	-0-					5
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	96	1	500	3	Y	-0-					5
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	97	1	545	3	Y	-0-					5
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	94	1	557	3	Y	-0-					5
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	97	1	607	3	Y	-0-					5
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	94	1	593	3	Y	-0-					5
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					5
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	97	1	536	3	Y	-0-					5
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					5
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	3	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					20
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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

*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	287	-0-	-13	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	Y	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					31
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					31
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					31
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					31
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					31
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					31
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					31
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	905	3	Y	-0-					31
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					31
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					31
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					31
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					31

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-	72	1			7
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	Y	8	3	1			12
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	Y	8					20
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9					29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8					37
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5					42

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	739	3	11	9	Y	10	26	1			22
11	1710	N	540	-0-	-1170	-0-	538	3	2	9	Y	2	1	1			23
12	1085	N	709	-0-	-376	-0-	701	3	8	9	Y	7					30
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6					36
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18					54
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17					71

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					12
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					54
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					54
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					54
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					54
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					54

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

10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					58
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					58
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					58
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	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

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					121
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					121
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					63
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					63
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					63
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					63
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					63
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	952	N	476	-0-	-476	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					160
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					160
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					160
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					160
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					160
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			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
10	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					87
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22	9	N	20					107
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					107
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					127
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					127
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					127

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					63
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

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
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

10	589	#	412	-0-	-177	-0-	392	2	20	9	N	18					346
11	570	#	357	-0-	-213	-0-	335	2	22	9	N	20					366
12	589	#	230	-0-	-359	-0-	204	2	26	9	N	24					390
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					403
02	364	#	97	-0-	-267	-0-	75	2	22	9	N	20					423
03	403	#	87	-0-	-316	-0-	66	2	21	9	N	19					442

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

10	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					31
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					31
12	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					31
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					31
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					31
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			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

10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					53
11	450	#	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					53
12	465	#	24	-0-	-441	-0-	24	2			N	-0-					53
01	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					53
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
*03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					122
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					122
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	47	3	19	9	N	17					78
11	120	#	24	-0-	-96	-0-	18	3	6	9	N	5					83
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	104	3	24	9	N	22	56	1			49
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	N	14					63
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8					71
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1			18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	134	-0-	-83	-0-	94	3	40	9	N	36	2	8			158
11	210	#	50	-0-	-160	-0-	37	3	13	9	N	12	2	8			168
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	212	3	52	9	N	47	113	1	2	8	100
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	185	3	34	9	N	31	3	8			128
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	113	3	21	9	N	19	2	8			145
03	279	#	129	-0-	-150	-0-	116	3	13	9	N	12	114	1			43

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					82
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					82
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					82
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					82
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

10	775	#	743	-0-	-32	-0-	739	3	4	9	Y	4					10
11	750	#	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					13
12	775	#	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	Y	3					16
01	775	#	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10

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
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	310	3	53	9	N	48	3	8			114
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	207	3	65	9	N	59	1	8			172
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	302	3	134	9	N	122	147	1	8	8	139
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	N	16					155
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31
*03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	840	-0-	-307	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	924	#	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					54
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					54
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					54
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					54
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4					58
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	398	2	25	9	N	23					106
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	383	2	33	9	N	30					136
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	463	2	32	9	N	29					165
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	488	2	33	9	N	30					195
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	164	1			55
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	407	2	26	9	N	24					79

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					9
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					29
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

10	496	N	286	-0-	-210	-0-	200	3	86	9	N	78					93
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	242	3	84	9	N	76	159	1			10
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	148	3	76	9	N	69					79
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	140	3	47	9	N	43	107	1			15
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1080	2	184	9	N	167	167	1			-0-
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					29
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	N	3					32
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8	9	N	7					39
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					41

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
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
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	857	2	1	9	N	1					96
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	583	2	1	9	N	1					97
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					98
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					99
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					100
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					101

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					4
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					4
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					4
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	780	N	193	-0-	-587	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					45
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					45
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					45
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					45
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					45
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					45

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
*02	39	N	19	-0-	-20	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	3	17	9	Y	15	158	1			22
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	80	3	13	9	Y	12					34
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11					45
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	78	3	32	9	Y	29					74
*02	203	N	93	-0-	-110	-0-	75	3	18	9	Y	16					90
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	3	21	9	Y	19					109

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	17	9	2			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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	720	2	26	9	N	24					84
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	793	2	26	9	N	24					108
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	748	2	24	9	N	22					130
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19					149
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					168
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					168

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
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					229
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					229
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					229
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					229
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					229
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					229

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
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					11
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					11
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					11
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					11
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					11
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					9
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					9
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					9
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					9
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

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
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					90
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					90
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					90
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					90
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					90
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					90

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					98
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					98
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					98
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					98
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					98
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	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

10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					84
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					84
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					84
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					84
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	8			85
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					85

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					9
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					9
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					9
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1					70
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					70
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					71
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					71
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					72

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					81
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					82
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					82
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					83

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
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					5
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					5
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					14
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					14
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					143
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	298	2	2	9	N	2					25
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	N	2					27
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					30
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					32
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	N	2					34
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					34

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					32
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	N	1					155
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					156
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					158
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					159
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	1					160
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					161

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	56	1	268	2	N	-0-	172	1			10
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	265	2	N	13					23
							14	9									
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	56	1	226	2	N	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	N	2					25
							2	9									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	-0-					25
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	22					47
							24	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			119
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			119
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			119
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			119
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	4	8			119
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	970	2	4	9	N	4	4	8			119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					57
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					57
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					57
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					57
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			N	-0-					57
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	125	1			23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	99	-0-	-800	-0-	98	2	1	9	N	1					158
11	450	N	97	-0-	-353	-0-	96	2	1	9	N	1					159
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					160
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3	1	8			162
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					163

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1397	2	396	9	N	360	363	1			198
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1310	2	363	9	N	330	371	1			157
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1350	2	375	9	N	341	374	1	1	8	123
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1238	2	365	9	N	332	368	1			87
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1170	2	320	9	N	291	178	1	1	8	199
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1295	2	342	9	N	311	367	1			143

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					92
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					92
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					92
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					92
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	189	2	7	9	N	6					168
11	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	2	6	9	N	5					173
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					173
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					173
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	76	2	15	9	N	14					187
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					189

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1005	2	17	9	N	15	1	8			68
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11	3	8			76
12	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	992	2	12	9	N	11	2	8			85
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20	1	8			104
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12	1	8			115
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	956	2	7	9	N	6	2	8			119

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
*08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
*09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					9
*10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					9
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					9
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					5
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					5
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					5
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					29
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	87	2	78	9	N	71					83
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	2	111	9	N	101					184
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	73	2	69	9	N	63	181	1			66
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100					166
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1			62
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1			77

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					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
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2134	3	105	9	N	95	164	1			16
11	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2004	3	176	9	N	160	168	1			8
12	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2078	3	180	9	N	164	171	1			1
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					1
02	1680	#	946	-0-	-734	-0-	924	3	22	9	N	20					21
03	1860	#	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					21

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2982	3	47	9	N	43	184	1			33
11	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	3274	3	59	9	N	54					87
12	4050	R	4050	-0-	-0-	-0-	3965	3	85	9	N	77					164
01	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3710	3	75	9	N	68					232
02	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3816	3	59	9	N	54					286
*03	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4397	3	62	9	N	56	182	1			160

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3					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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114